OTE

Výroční zpráva
Annual Report

OTE, a.s.
Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín
Tel.: +420 234 686 100
ote@ote-cr.cz • www.ote-cr.cz

OBSAH
CONTENTS

2 Úvodní slovo předsedy představenstva
Opening Statement of the Chairman of the Board

4 Profil společnosti
Company Profile

8 Finanční a provozní ukazatele
Financial and Operating Indicators

10 Významné události ve sledovaném období
Key Events in the Reporting Period

18 Očekávaný vývoj, cíle a záměry
Expected development, goals and objectives

20 Jednotný trh s elektřinou
Single electricity market

22 Jednotný trh s plynem v Evropě
The single gas market in Europe

24 Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu
Implementation of smart metering of electricity and gas

25 Úplná registrace všech odběrných míst v elektroenergetice v systému operátora trhu
Complete registration of all electricity delivery points in the market operator system

26 Zpráva představenstva
Report of the Board of Directors

26 Hlavní oblasti činnosti
Main areas of activity

26 Vývoj společnosti
Development of the company

38 Základní kapitál, akcionáři společnosti
Registered capital, shareholders of the company

38 Základní kapitál
Basic capital

38 Složení akcionářů
Composition of shareholders

40 Statutární orgány a vedení společnosti
Statutory bodies and management

40 Dozorčí rada k 31. 12. 2019
Supervisory Board as at 31 December 2019

42 Výbor pro audit k 31. 12. 2019
Audit Committee as of 31 December 2019

44 Představenstvo k 31. 12. 2019
Board of Directors as at 31 December 2019

46 Zpráva dozorčí rady
Report of the Supervisory Board

49 Zpráva o auditu
Auditor's Report

54 Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2019
Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2019

56 Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2019
Profit and Loss Account in Full Format as at 31 December 2019

57 Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2019
Cash Flow Statement as at 31 December 2019

58 Přehled o změnách ve vlastním kapitálu
Statement of Changes in Equity

59 Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2019
Notes to the Financial Statements as at 31 December 2019

78 Organizační struktura k 31. 12. 2019
Organizational structure as at 31 December 2019

79 Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami
Report on Related Parties

86 Poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím
Provision of information pursuant to Act No. 106/1999 Coll., on Free Access to Information

89 Rejstřík pojmů a zkratek
Index of terms and abbreviations

92 Identifikační a kontaktní údaje
Identification and contact details

POZNÁMKA: Všechny číselné údaje v obrázcích a tabulkách jsou v této zprávě uvedeny dle české konvence, tj. místo desetinné tečky se používá desetinná čárka a tisíce jsou oddělené mezerou namísto čárkou.

NOTE: This document is an unsigned English translation of the Czech annual report. Only the Czech version of the annual report is legally binding. Czech convention has been applied to all Czech/English figures and tables contained in this report, which means that a decimal comma is used instead of decimal point and thousands are separated by a space instead of a comma.

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA
OPENING STATEMENT OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD

Vážený akcionáři, vážení obchodní partneři, kolegové,

další rok je za námi a já mohu s potěšením konstatovat, že se OTE v roce 2019 dařilo. Dokázali jsme zrealizovat všechna zadání a strategické cíle a splnili očekávání nejen naše, ale i našich partnerů.

Dosáhli jsme mimořádného úspěchu v podobě propojení vnitrodenních trhů s elektřinou a následného obrovského nárůstu objemu zobchodované elektřiny. Je to úspěch na mezinárodním poli, který přináší obchodníkům a v konečném důsledku všem zákazníkům profit. V době od propojení (19. listopadu 2019) do konce roku 2019 jsme na vnitrodenním trhu s elektřinou zobchodovali více energie než za celý rok 2018. To je jasná odpověď všem, kteří význam a důležitost tohoto a dalších mezinárodních projektů integrace trhu s elektřinou zpochybňovali a zpochybňují.

Celkově se na krátkodobých trzích OTE v loňském roce zobchodovalo téměř 25 TWh elektrické energie, což je nárůst o více než 6 %. Tento objem odpovídá třetině tuzemské spotřeby. Velký podíl na tomto nárůstu má zmíněný vnitrodenní trh, kde ve srovnání s rokem 2018 došlo k nárůstu o více než 100 %. Rovněž na trhu s plynem jsme zaznamenali rekordní nárůst objemu zobchodovaného plynu o více než 50 %. Vážíme si důvěry účastníků trhu, kteří aktivně vstupují na naše obchodní platformy. Jako příklad mohu uvést novou, úspěšnou mobilní aplikaci pro obchodování na vnitrodenním trhu s plynem.

Po letech diskusí a příprav jsme dokončili migraci odběrných a předávacích míst na trhu s elektřinou. V systému CS OTE jsou zaregistrováni všichni odběratelé elektřiny a většina konečných zákazníků na trhu s plynem.

Aktivně spolupracujeme na tvorbě nové energetické legislativy, která reflektuje unijní předpisy a definuje budoucí podobu trhu a podmínky, za jakých se nově vznikající příležitosti stanou reálnou výzvou pro účastníky trhu.

Dear shareholder, dear business partners, colleagues,

the next year is over and I am pleased to say that OTE was successful in 2019. We were able to realize all assignments and strategic goals and meet the expectations of our partners as well.

We have achieved extraordinary success in the form of interconnection of intraday electricity markets and the subsequent huge increase in the volume of traded electricity. It is a success in the international arena that brings salesmen and ultimately all customers profit. From the interconnection (19 November 2019) to the end of 2019, we traded more energy on the intraday electricity market than for the whole of 2018. This is a clear answer to all who question and have questioned the importance of this and other international electricity market integration projects.

Overall, almost 25 TWh of electricity was traded on OTE's short-term markets last year, over 6% increase compared to last year. This volume corresponds to a third of domestic consumption. The above-mentioned intraday market has a large share in this increase, where it has increased by more than 100% compared to 2018. We also registered a record increase in the volume of traded gas by more than 50% on the gas market. We value the trust of market participants actively entering our trading platforms. As an example, I can mention a new, successful mobile application for trading on the intraday gas market.

After years of discussions and preparations, we have completed the migration of supply and transfer points in the electricity market. All electricity consumers and most end customers on the gas market are registered in the CS OTE system.

We actively cooperate in the creation of new energy legislation that reflects EU regulations and defines the future market shape and the conditions under which emerging opportunities will become a real challenge for market participants.

Pokračovali jsme na pracích v rámci projektu NAP SG. Přinášeli jsme návrhy řešení a nejen díky registraci odběrných a předávacích míst vytváříme v obchodní rovině energetický Data hub.

Nebojíme se nových výzev a příležitostí, a proto iniciujeme aktivity v rámci rozvoje energetického trhu. Spolupracujeme na českých i mezinárodních projektech, které přispívají k rozvoji mezinárodního obchodování s emisními povolenkami a k většímu zobchodovanému objemu na trhu s elektřinou a plynem. Daří se nám naplňovat naše dlouhodobé strategické cíle a rozvíjet vztahy s obchodními partnery a účastníky trhu. Neustále inovujeme pracovní postupy a rozvíjíme obchodní platformy tak, aby byly uživatelsky příjemné pro všechny účastníky trhu a umožňovaly jim realizovat jejich obchodní plány.

To vše by nebylo možné bez nadstandardní práce všech zaměstnanců OTE, za kterou jim velmi děkuji. Jsem hrdý na to, že OTE zůstává transparentní, stabilní a úspěšnou energetickou společností, která je nedílnou součástí energetického sektoru.

V úctě

Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board

We continued to work on the NAP SG project. We brought solution proposals and not only through the registration of points of delivery and transfer we create energy hubs on a commercial level.

We are not afraid of new challenges and opportunities and therefore we initiate activities in the development of the energy market. We cooperate on Czech and international projects, which contribute to the development of international trading of emission allowances and to the greater traded volume on the electricity and gas markets. We are successful in meeting our long-term strategic goals and developing relationships with business partners and market participants. We continually innovate operational procedures and develop trading platforms to be user-friendly for all market participants and enable them to implement their business plans.

All this would not have been possible without the extraordinary work of all OTE employees, for which I thank them very much. I am proud that OTE remains a transparent, stable and successful energy company that is an integral part of the energy sector.

In respect

PROFIL SPOLEČNOSTI
COMPANY PROFILE

Společnost OTE byla založena dne 18. 4. 2001 jako akciová společnost, jejímž zakladatelem a jediným akcionářem je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv provádí z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu. Původní obchodní název společnosti – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – byl v roce 2009 změněn na OTE, a.s., v souvislosti s rozšířením činností do oblasti plynárenství.

Základní kapitál společnosti činí 500 mil. Kč.

Od roku 2002 plní OTE nezastupitelnou roli v rámci sektoru energetiky České republiky zejména při zúčtování a finančním vypořádání odchylek, tj. rozdílů mezi sjednaným a skutečně odebraným nebo vyrobeným množstvím elektřiny účastníků trhu s elektřinou a dále při organizování krátkodobého trhu s elektřinou.

Od roku 2010 zajišťuje OTE obdobné činnosti rovněž v oblasti plynárenství, tedy organizuje krátkodobý trh s plynem a zúčtovává odchylky.

V roce 2013 společnost dále rozšířila pole své působnosti o oblast provozní podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

Hlavním předmětem činnosti společnosti zakotveným v § 20a zákona č. 458/2000 Sb. – energetický zákon ve znění pozdějších předpisů, je zejména:

- vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu,
- organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy organizování vyrovnávacího trhu s regulační energií,
- zpracovávání a zveřejňování měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou a měsíční a roční zprávy o trhu s plynem v ČR,
- zpracovávání a předávání Ministerstvu průmyslu a obchodu, Energetickému regulačnímu úřadu, provozovateli přenosové soustavy a provozovateli přepravní soustavy alespoň jednou

OTE was founded on 18 April 2001 as a joint stock company, the founder and sole shareholder of which is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the state. The original business name of the company - Operátor trhu s elektřinou, a.s. - was changed to OTE, a.s., in 2009 in connection with the expansion of activities into the gas sector.

The registered capital of the company is CZK 500 million.

Since 2002, OTE has played an irreplaceable role in the energy sector of the Czech Republic, especially in the clearing and financial settlement of imbalances, ie the differences between the agreed and actually consumed or produced amount of electricity by electricity market participants and the organization of the short-term electricity market.

Since 2010, OTE has been providing similar activities in the gas sector, ie organizes the short-term gas market and settles imbalances.

In 2013, the Company further expanded its scope of activities to include operational support for electricity from renewable energy sources, secondary sources, combined heat and power pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources.

The main business activity of the company enshrined in § 20a of Act No. 458/2000 Coll. - the Energy Act, as amended, in particular:

- evaluating, clearing and settling imbalances between agreed and actual electricity and gas deliveries and offtakes,
- organizing the short-term electricity market and short-term gas market and, in cooperation with the transmission system operator, organizing a balancing market for regulating energy,
- preparation and publication of monthly and annual reports on the electricity market and monthly and annual reports on the gas market in the Czech Republic,
- processing and submitting reports to the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office, the Transmission System Operators at least once a year on future expected electricity and gas consumption and how to ensure a balance between electricity and gas supply and demand,

ročně zprávy o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu,
- zajištění ochrany chráněných informací,
- zpracovávání podkladů pro návrh Pravidel trhu s elektřinou a Pravidel trhu s plynem,
- zajišťování skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu pro účastníky trhu,
- zajišťování zpracování typových diagramů dodávek v součinnosti s provozovateli distribučních soustav,
- zpracovávání a zveřejňování obchodních podmínek operátora trhu pro elektroenergetiku a pro plynárenství,
- zúčtování a vypořádání regulační energie nebo vyrovnávacího plynu, včetně zúčtování při stavech nouze,
- zpracovávání a vedení evidence výroben elektřiny, kterým provozovatel přenosové, přepravní nebo distribuční soustavy stanovil termín a podmínky připojení a poskytování evidovaných údajů Ministerstvu průmyslu a obchodu a Energetickému regulačnímu úřadu,
- úhrada zeleného bonusu na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zeleného bonusu na teplo,
- úhrada rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícímu a úhrada ceny za činnost povinně vykupujícího,
- vydávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zajišťování jejich evidence v elektronické podobě a uznávání záruk původu vydaných v zahraničí.

K zajištění činností operátora trhu provozuje společnost informační systém, jehož prostřednictvím jsou mimo jiné realizovány obchodní platformy krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem, trhu s nevyužitou flexibilitou, vyhodnocení a vypořádání odchylek subjektů zúčtování na trhu s elektřinou a trhu s plynem, systém výplaty podpory podporovaným zdrojům energie a systém pro vydávání záruk původu. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími technickými a legislativními požadavky na fungování Centrálního systému operátora trhu byla a je jeho infrastruktura průběžně aktualizována a doplňována o nové navazující funkce.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

- ensuring the protection of protected information,
- preparation of documents for the draft Electricity Market Rules and Gas Market Rules
- ensuring the actual values of electricity or gas supplies and consumptions and other necessary information related to billing of electricity or gas supplies and consumptions for market participants,
- ensuring the processing of type diagrams of supply in cooperation with distribution system operators,
- processing and publication of the market operator's business conditions for the electricity and gas industries,
- clearing and settlement of regulating energy or balancing gas, including clearing in emergencies,
- processing and keeping records of electricity generating plants, by which the transmission or distribution system operators set the deadline and conditions for connection and provision of registered data to the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office,
- payment of green bonus for electricity from renewable energy sources, secondary sources and combined heat and power, green bonus for heat,
- payment of the difference between feed-in-tariff and the hourly price for the mandatory purchaser and payment of the price for the activity of the mandatory purchaser,
- issuing guarantees of origin of electricity from renewable energy sources and electricity from high-efficiency combined heat and power generation, ensuring their registration in electronic form and recognition of guarantees of origin issued abroad.

In order to ensure the activities of the market operator, the company operates an information system through which the trading platforms of the short-term electricity market and short-term gas market, unused flexibility market, evaluation and settlement of imbalances of balance responsible parties on the electricity and gas markets, system of payment of support to supported energy sources and system for issuing guarantees of origin. In connection with the development of the energy market and emerging technical and legislative requirements for the functioning of the Central System of the Market Operator, its infrastructure has been continuously updated and supplemented with new related functions.

According to the Energy Act, these activities are performed as regulated activities.

Od roku 2004 se OTE stal dle zákona č. 695/2004 Sb., správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Společnost mimo výše uvedené dále zajišťuje evidenci provozovatelů a jejich zařízení emitujících skleníkové plyny, tj. zejména přiděluje a vyřazuje povolenky v souladu s národním alokačním plánem a registruje jejich transakce. Od června 2012 je tato evidence zajišťována prostřednictvím jednotného Rejstříku Evropské unie. Zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, byla společnosti OTE od roku 2013 stanovena také role dražitele povolenek a novelou zákona č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorizmu a od roku 2015 také role povinné osoby pro kontrolu transakcí s emisními povolenkami.

Činnosti vyplývající z úlohy správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů jsou vykonávány jako činnosti neregulované.

Since 2004, OTE has become, pursuant to Act No. 695/2004 Coll., the administrator of the greenhouse gas emission allowance trading registry. In addition to the above, the Company also keeps records of operators and their installations emitting greenhouse gases, ie it mainly allocates and surrenders allowances in accordance with the National Allocation Plan and registers their transactions. Since June 2012, this registry has been provided through the single Union Registry. Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, has since OTE been assigned the role of auctioneer of allowances since 2013 and an amendment to Act No. 253/2008 Coll., on certain measures against money laundering and the financing of terrorism and, from 2015, also the role of the liable entity in controlling emissions permit transactions.

Activities resulting from the role of the registry administrator of greenhouse gas emission allowance trading are performed as unregulated activities.

Reagujeme na požadavky v oblasti digitalizace a standardů poskytovaných služeb

We respond to requests in the field of digitization and standards of services provided.

FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE
FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

tis. Kč / TCZK	2019	2018	2017	2016	2015
aktiva netto (pasiva) celkem / total net assets	**16 996 336**	**13 900 588**	**13 348 788**	**11 829 427**	**14 124 645**
dlouhodobý majetek (netto) / fixed assets (net)	55 822	83 478	48 617	64 226	131 262
oběžná aktiva (netto) / current assets (net)	16 688 426	13 600 147	13 095 632	11 525 471	12 860 870
ostatní aktiva (netto) / other assets (net)	252 088	216 963	204 539	239 730	1 132 513
vlastní kapitál / equity	855 773	779 122	828 090	877 184	779 515
z toho: / of which:					
základní kapitál / registered capital	500 000	500 000	500 000	340 000	340 000
cizí zdroje / liabilities	15 267 413	12 277 699	11 475 850	9 879 262	9 955 795
ostatní pasiva / other liabilities	873 150	843 767	1 044 848	1 072 981	3 389 335
výnosy celkem / total revenues	**83 097 585**	**84 367 416**	**76 335 206**	**67 939 205**	**70 427 637**
z toho: / of which:					
tržby z prodeje služeb / revenues from sale of services	780 371	648 672	675 363	810 501	698 530
výnosy z odchylek a krátkodobého trhu / revenues from imbalances and short-term market	36 400 853	36 962 936	29 723 366	23 542 435	25 417 725
výnosy podpory OZE / revenues from support of renewable energy sources	45 538 601	46 372 152	45 780 464	43 553 923	44 127 625
náklady celkem bez daně z příjmů / total expenses without income tax	**83 002 337**	**84 425 761**	**76 379 021**	**67 807 270**	**70 288 484**
z toho: / of which:					
náklady z odchylek a krátk. trhu / expenses on imbalances and short-term market	36 396 294	36 958 571	29 724 521	23 538 720	25 412 983
náklady podpory OZE / expenses on support of renewable energy sources	45 539 127	46 372 152	45 780 464	43 528 708	43 979 755
provozní náklady / operating expenses	724 571	681 704	699 165	684 515	715 698
z toho: / of which:					
spotřeba materiálu, energií a služeb / consumption of materials, energy and services	209 101	200 993	194 186	199 578	192 126
osobní náklady / personnel expenses	87 149	78 781	74 031	69 152	69 739
odpisy / amortization/depreciation	79 437	55 334	60 676	115 701	99 143
finanční náklady / financial expenses	342 345	413 334	174 871	55 327	180 048
provozní výsledek hospodaření / operating profit/loss	85 220	-15 741	-21 450	157 628	151 550
výsledek hospodaření před zdaněním / profit/loss before taxes	95 248	-58 345	-43 815	131 935	139 153
výsledek hospodaření za účetní období / profit/loss for the year	77 037	-47 707	-35 756	106 573	112 007
vybrané finanční ukazatele / selected financial indicators					
běžná likvidita / current liquidity	111 %	112 %	115 %	117 %	129 %
rentabilita vlastního kapitálu / return on equity	9 %	-6 %	-4 %	12 %	14 %
evidenční stav pracovníků / recorded headcount	67	67	62	56	55

Struktura nákladů v roce 2019 (%)
(bez vypořádání odchylek, krátk. trhu a podpory OZE)
Expenses in 2019 (%)
(imbalances, short-term market and support of RES excluded)

Struktura výnosů v roce 2019 (%)
(bez vypořádání odchylek, krátk. trhu a podpory OZE)
Revenues in 2019 (%)
(imbalances, short-term market and support of RES excluded)

Celkové výnosy v letech 2015-2019 (v mil. Kč)
Total revenues, 2015–2019 (in CZK million)

Tržby z prodeje služeb 2015-2019 (v mil. Kč)
Revenues from sale of services 2015–2019 (in CZK million)

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI VE SLEDOVANÉM OBDOBÍ
KEY EVENTS IN THE REPORTING PERIOD

PREZENTACE OČEKÁVANÉ DLOUHODOBÉ ROVNOVÁHY MEZI NABÍDKOU A POPTÁVKOU ELEKTŘINY A PLYNU

Za účasti zástupců Ministerstva průmyslu a obchodu, Energetického regulačního úřadu, společnosti ČEPS, a.s., a společnosti NET4GAS, s.r.o., byly společností OTE, a.s., dne 28. února 2019 prezentovány hlavní výstupy ze Zprávy o očekávané dlouhodobé rovnováze mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu.

PROJEKT „CORE FLOW-BASED MARKET COUPLING“

V dubnu 2019 úspěšně dokončily strany zapojené do projektu Core Flow-Based Market Coupling popis řešení pro implementaci v souladu s článkem 20 nařízení Evropské komise (EK) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM). Účastníci projektu předpokládají uvedení projektu do provozu v polovině roku 2020. Strany zapojené do tohoto projektu se dohodly na spuštění sekce na webové stránce JAO, která poskytne zúčastněným stranám relevantní informace a bude informovat o pokroku dosaženém při realizaci projektu.

PROJEKT „DE-AT-PL-4M“

Cílem projektu je propojit 4M MC a multiregionální propojení trhů MRC (Multi-Regional Coupling) zavedením implicitní alokace na bázi NTC na relevantních hranicích a implementovat jednotné propojení denních trhů SDAC (Single Day-Ahead Coupling). Tento projekt označovaný také jako Interim Coupling dokončil v červnu 2019 fázi vývoje technického řešení a vstoupil do fáze implementační.

POVINNOST PROVOZOVATELŮ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV REGISTROVAT VŠECHNA OPM V CS OTE

Operátor trhu pracoval na úpravách svého systému CS OTE, aby byl na konci roku 2019 připraven na přijímání dat všech zákazníků v elektroenergetice v souladu se zákonnou povinností vyplývající z energetického zákona (zákon 131/2015, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb.). Zároveň zahájil práce na přípravě jeho systému pro registraci všech odběrných míst v plynárenství.

PRESENTATION OF THE EXPECTED LONG-TERM BALANCE BETWEEN ELECTRICITY AND GAS SUPPLY AND DEMAND

With the participation of representatives of the Ministry of Industry and Trade, Energy Regulatory Office, ČEPS, a.s., and NET4GAS, s.r.o., the company OTE, a.s., on 28 February 2019 presented the main outcomes of the Expected electricity and gas balance report.

PROJECT "CORE FLOW-BASED MARKET COUPLING"

In April 2019, the parties involved in the Core Flow-Based Market Coupling project successfully completed a description of the implementation solution in accordance with Article 20 of European Commission Regulation (EC) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM Regulation). Project participants anticipate putting the project into operation in the middle of 2021. The parties involved in the project agreed to launch a section on the JAO website, which will provide relevant information to stakeholders and will report on the progress made in implementing the project.

PROJECT "DE-AT-PL-4M"

The aim of the project is to link 4M MC and Multi-Regional Coupling (MRC) by introducing implicit NTC-based allocation at relevant borders and implement a integrated day-ahead market SDAC (Single Day-Ahead Coupling). This project, also known as Interim Coupling, completed the technical solution design phase in June 2019 and entered the implementation phase.

DUTY OF DISTRIBUTION SYSTEM OPERATORS TO REGISTER ALL PDTS IN CS OTE

The Market Operator was working on adjusting its CS OTE system to be ready at the end of 2019 to receive data from all electricity customers in accordance with the legal obligation arising from the Energy Act (Act 131/2015 amending Act No. 458/2000 Coll.). At the same time he started working on the preparation of his system for registration of all delivery points in the gas industry.

VOLBA ČLENŮ PŘEDSTAVENSTVA

Dozorčí rada na svém řádném zasedání dne 29. května 2019 opětovně zvolila na další funkční období, s účinností od 3. června 2019, členy představenstva společnosti OTE Ing. Aleše Tomce, Ing. Michala Ivánka a Ing. Igora Chemišince, Ph.D, MBA.

OTE V ROLI NOMINOVANÉHO ORGANIZÁTORA TRHU S ELEKTŘINOU V ČESKÉ REPUBLICE

Na základě plnění všech požadavků legislativních norem a zásad vyplývajících z povinností nařízení EK č. 2015/1222 (CACM), ERÚ dne 1. října 2019 vydal rozhodnutí, ve kterém opětovně určil společnost OTE, a.s., nominovaným organizátorem trhu s elektřinou v České republice.

Tuto skutečnost vnímá operátor trhu jako významné hodnocení jeho práce, kterou přispívá k úspěšnému rozvoji organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou v České republice.

Nařízením EK č. 2015/1222 se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení v elektroenergetické soustavě. Přispívá k rozvoji mezinárodní spolupráce, dalšímu rozšiřování integrovaného denního trhu a vzniku propojeného vnitrodenního trhu s elektřinou.

Výbor pro nominované operátory trhu s elektřinou (výbor NEMO Committee) oznámil v červnu 2019 spuštění společné internetové stránky, jejímž cílem je představit relevantní informace všem zúčastněným stranám, poskytnout informace o činnosti tohoto výboru a zvýšit transparentnost v souvislosti s pokrokem, kterého společně nominovaní operátoři trhu s elektřinou dosahují při budování efektivnějších trhů s elektřinou.

ZAPOJENÍ OTE DO PŘESHRANIČNÍHO OBCHODOVÁNI NA VDT OTE V RÁMCI SIDC

Dne 19. 11. 2019 se OTE, a.s., v rámci tzv. druhé vlny implementace úspěšně zapojila do evropského propojení vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC). Ve 13 hodin bylo otevřeno obchodování v rámci SIDC pro den dodávky 19. 11. 2019. Toto obchodování probíhalo až do večerních hodin pouze v rámci ČR bez alokace přeshraničních kapacit. Obchodování sice probíhalo z pohledu účastníků trhu v rámci ČR, avšak k párování nabídek docházelo již v novém systému SIDC, dříve také známé pod zkratkou XBID.

ELECTION OF MEMBERS OF THE BOARD OF DIRECTORS

At its regular meeting on 29 May 2019, the Supervisory Board re-elected members of the Board of Directors of OTE for another term of office, effective from 3 June 2019 Ing. Aleš Tomec, Ing. Michal Ivánek and Ing. Igor Chemišinec, Ph.D, MBA.

OTE AS A NOMINATED ELECTRICITY MARKET OPERATOR IN THE CZECH REPUBLIC

On 1 October 2019, on the basis of meeting all requirements of legislative standards and principles arising from the obligations of EC Regulation 2015/1222 (CACM), the ERO issued a decision re-appointing OTE as nominated electricity market operator in the Czech Republic.

This is perceived by the market operator as an important evaluation of his work, which contributes to the successful development of the organized short-term electricity market in the Czech Republic.

EC Regulation 2015/1222 establishes a framework guideline for capacity allocation and congestion management in the electricity system. It contributes to the development of international cooperation, the further expansion of the integrated day-ahead market and the emergence of an interconnected intra-day electricity market.

In June 2019, the NEMO Committee announced the launch of a common website to present relevant information to all stakeholders, provide information on the work of the NEMO Committee and increase transparency on the progress made by the jointly nominated market operators. they are achieving more efficient electricity markets.

INVOLVEMENT OF OTE IN CROSS-BORDER TRADING AT IM OTE WITHIN SIDC

On 19 November 2019, as part of the so-called second wave of implementation, OTE successfully integrated into the European single intra-day electricity market (SIDC). At 13 o'clock trading within SIDC was opened for the delivery date of 19 November 2019. Until the evening hours, this trading took place only within the Czech Republic without allocation of cross-border capacities. Although trading took place from the perspective of market participants in the Czech Republic, the matching of bids was already in the new SIDC system, formerly also known as XBID.

Obchodování pro den dodávky 20. 11. 2019 bylo zahájeno 19. 11. 2019 v 15 hod., přičemž pro tento den dodávky byly provozovateli přenosových soustav přeshraniční kapacity již přiděleny. Díky tomu proběhly obchody mezi ČR a například Německem, Finskem Španělskem, Estonskem, Chorvatskem a dalšími státy.

V rámci druhé vlny propojování vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC) bylo ke stávajícím 14 zemím, které SIDC již provozovaly (Belgii, Dánsku, Estonsku, Finsku, Francii, Litvě, Lotyšsku, Německu, Nizozemsku, Norsku, Portugalsku, Rakousku, Španělsku a Švédsku) připojeno dalších 7 (Bulharsko, Česká republika, Chorvatsko, Maďarsko, Polsko, Rumunsko a Slovinsko).

Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou a provozovatelé přenosových soustav (TSO) potvrdili úspěšné nasazení druhé vlny propojení lokálních implementačních projektů v rámci SIDC.

NOVÁ MOBILNÍ APLIKACE OTE

V prosinci 2019 otevřel operátor trhu nové možnosti obchodování prostřednictvím mobilních zařízení na vnitrodenním trhu (VDT) s plynem. Aplikace OTE VDT plyn je určená pro chytré telefony a tablety a umožňuje operativně obchodovat a průběžně sledovat aktuální stav trhu i vývoj obchodování. Jejím prostřednictvím mají účastníci trhu také možnost získávat důležité novinky z vnitrodenního trhu s plynem a pružně na ně reagovat. Uvedením této mobilní aplikace reaguje operátor trhu na přání účastníků trhu vyjádřená v průzkumech provedených v minulých letech. Aplikace OTE VDT plyn doplňuje doposud užívané nástroje OTE-COM a automatické komunikace.

Operátor trhu nyní intenzivně pracuje na rozšíření této mobilní aplikace tak, aby byla dostupná také pro přístup a obchodování na vnitrodenním trhu s elektřinou. Její uvedení se plánuje na první pololetí roku 2020.

Jedná se již o druhou aplikaci, kterou OTE svým obchodním partnerům nabízí. V roce 2017 byla spuštěna aplikace pro výrobce s malými podporovanými fotovoltaickými zdroji, která umožňuje posílat data z výkazů o vyrobené a spotřebované elektřině do informačního systému OTE.

Trading for the delivery date of 20 November 2019 started on 19 November 2019 at 3 pm, for which the cross-border capacities have already been provided bythe transmission system operators. As a result, trades took place between the Czech Republic and, for example, Germany, Finland, Spain, Estonia, Croatia and other countries.

In the second wave of Single intra-day electricity market implementation, there were 7 countries (Bulgaria, Czech Republic, Croatia, Hungary, Poland, Romania and Slovenia). added to the 14 countries already operating within SIDC (Belgium, Denmark, Estonia, Finland, France, Lithuania, Latvia, Germany, the Netherlands, Norway, Portugal, Austria, Spain and Sweden).

Nominated electricity market operators and transmission system operators (TSOs) confirmed successful deployment of second wave of SIDC local implementation projects.

NEW OTE MOBILE APPLICATION

In December 2019, the market operator opened up new opportunities for trading via mobile devices on the intraday gas market (IM). The OTE IM Gas application is designed for smartphones and tablets and allows for operative trading and continuous monitoring of current market positions and trading developments. Through it, market participants also have the opportunity to get important news from the intraday gas market and respond flexibly to it. With the launch of this mobile application, the market operator responds to the wishes of market participants expressed in surveys conducted in previous years. The OTE IM Gas application complements the existing tools: OTE-COM and automatic communication.

The market operator is now working intensively to expand this mobile application so that it is also available for access and trading on the intraday electricity market. Its launch is planned for the first half of 2020.

It is already the second application that OTE offers to its business partners. In 2017, an application for producers with small subsidised photovoltaic sources was launched, which allows sending data from statements on generated and consumed electricity to the OTE information system.

PŘEVOD ODBĚRNÝCH MÍST DO REŽIMU DPI A UZAMČENÍ SUBJEKTŮ ZÚČTOVÁNÍ

V průběhu roku došlo k převodu odběrných míst několika dodavatelů elektřiny, respektive plynu k dodavateli poslední instance. V lednu 2019 společnost PREdistribuce, a.s., jako provozovatel distribuční soustavy odstoupila od rámcové smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy uzavřené s dodavatelem elektřiny EASY energie s.r.o. OTE tak v souladu s příslušnými ustanoveními energetického zákona a prováděcích právních předpisů na základě této skutečnosti provedl převod dotčených odběrných míst elektřiny k dodavateli poslední instance. Ve stejném měsíci a poté v květnu provedl operátor trhu převod dalších odběrných míst tohoto dodavatele k dodavateli poslední instance z důvodu nezajištění přenesení odpovědnosti za odchylku na základě zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku ze strany příslušného subjektu zúčtování tohoto dodavatele.

V únoru 2019 informovala společnost Dream Energy a.s. společnost OTE o pozbytí možnosti dodávat plyn. Odběrná místa tohoto dodavatele byla následně převedena na dodavatele poslední instance.

Operátor trhu v souladu s částí 7.6.1 Obchodních podmínek OTE, a.s., pro plynárenství uzamkl dne 17. září 2019 subjekt zúčtování, společnost STABIL ENERGY s.r.o., z důvodu neplnění platebních povinností vůči operátorovi trhu. Tato společnost tak nemohla dále vykonávat činnosti subjektu zúčtování na trhu s plynem. V okamžiku uzamčení nebyla společnost Stabil Energy s.r.o., evidována na žádném odběrném místě v roli dodavatele plynu. S účinností od 1. 10. 2019 pak společnost E.ON Distribuce, a.s., jako provozovatel distribuční soustavy ukončila rámcovou smlouvu o zajištění služeb distribuční soustavy v elektroenergetice uzavřené s dodavatelem elektřiny STABIL ENERGY s.r.o. Operátor trhu tak v souladu s příslušnými ustanoveními energetického zákona a prováděcích právních předpisů na základě této skutečnosti provedl převod dotčených odběrných míst elektřiny k dodavateli poslední instance.

TRANSFER OF DELIVERY POINTS TO THE SUPPLIER OF LAST RESORT AND LOCK OF BALANCE RESPONSIBLE PARTIES

During the year, the delivery points of several electricity or gas suppliers were transferred to the supplier of last resort. In January 2019, PREdistribuce, a.s., as the distribution system operator, withdrew from the framework contract for the provision of the distribution system service concluded with the electricity supplier EASY energie s.r.o. In accordance with the relevant provisions of the Energy Act and the implementing legislation, OTE thus transferred the relevant electricity delivery points to the supplier of last resort. In the same month and then in May, the market operator transferred this supplier's additional delivery points to the supplier of last resort due to the failure to provide a responsibility for imbalance by shortening the delegation of imbalance responsibility of this supplier.

In February 2019, Dream Energy a.s. informed to OTE it has lost its ability to supply gas. This supplier's supply points were then transferred to the supplier of last resort.

On 17 September 2019, the Market Operator locked out the balance responsible party, STABIL ENERGY s.r.o., for the gas sector, in accordance with Section 7.6.1 of OTE's Business Terms and Conditions, due to non-fulfillment of payment obligations to the Market Operator. The company was therefore no longer able to pursue the activities of the balance responsible party on the gas market. At the time of the lock, Stabil Energy s.r.o. was not registered at any delivery point as a gas supplier. Effective from 1 October 2019, E.ON Distribuce, a.s., as the distribution system operator, terminated the framework agreement on the provision of distribution system services in the electricity sector concluded with the electricity supplier STABIL ENERGY s.r.o. In accordance with the relevant provisions of the Energy Act and the implementing legislation, the market operator thus transferred the relevant electricity delivery points to the supplier of last resort.

OBJEMY ENERGIÍ ZOBCHODOVANÝCH NA KRÁTKODOBÝCH TRZÍCH S ELEKTŘINOU A PLYNEM V ROCE 2019

V roce 2019 dosáhl objem obchodů s elektřinou na denním trhu OTE nového ročního maxima ve výši 23,8 TWh. Jedná se o meziroční nárůst o 3,9 % oproti roku 2018. Průměrná cena obchodů na denním trhu s elektřinou (BaseLoad 2019) v roce 2019 byla 40,2 EUR/MWh. Oproti roku 2018 se jedná o meziroční pokles průměrné ceny o 13 %. Nárůst objemu zobchodované elektřiny potvrzuje rostoucí trend vývoje obchodování na denním trhu s elektřinou v posledních letech.

Objem obchodů na vnitrodenním trhu s elektřinou překročil hranici 1 TWh a dosáhl nového ročního maxima ve výši 1111,3 GWh, což představuje meziroční nárůst o 102 % ve srovnání s rokem 2018, kdy bylo zobchodováno 550,2 GWh. Objem obchodů na vnitrodenním trhu s elektřinou je více než dvojnásobný proti loňskému roku zejména díky připojení k mezinárodnímu přeshraničnímu vnitrodenního trhu s elektřinou (SIDC). Od tohoto připojení dne 19. 11. 2019 do konce kalendářního roku, tj. během 42 dní, bylo zobchodováno 564,7 GWh, tedy množství převyšující zobchodované množství za celý rok 2018. Průměrné denní obchodované množství v tomto období bylo 13,4 GWh. Na blokovém trhu s elektřinou bylo zobchodováno 5,4 GWh elektřiny.

Celkově se na krátkodobých trzích OTE zobchodovalo 24,9 TWh elektřiny, což představuje číslo odpovídající více než třetině tuzemské netto spotřeby elektřiny. Bylo dosaženo nárůstu ve výši 6,2 % oproti roku 2018, ve kterém se zobchodovalo 23,5 TWh elektřiny. K 31. 12. 2019 mělo přístup na krátkodobé trhy s elektřinou 121 účastníků trhu.

Obchody na vnitrodenním trhu s plynem dosáhly nového ročního maxima ve výši 4670,1 GWh. Došlo tak k meziročnímu nárůstu ve výši 52,7 % oproti roku 2018, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 3058,8 GWh. Vedle vnitrodenního trhu s plynem organizuje operátor trhu také trh s flexibilitou. K 31. 12. 2019 mělo přístup na krátkodobý trh s plynem 98 účastníků.

VOLUMES OF ENERGY TRADED ON SHORT - TERM ELECTRICITY AND GAS MARKETS IN 2019

In 2019, the volume of electricity trading on OTE's day-ahead market reached a new annual maximum of 23.8 TWh. This is a year-on-year increase of 3.9% compared to 2018. The average price of trades on the day-ahead electricity market (BaseLoad 2019) in 2019 was 40.2 EUR / MWh. Compared to 2018, this is a year-on-year 13% decline in the average price. The increase in the volume of traded electricity confirms the growing trend in trading on the day-ahead electricity market in recent years.

Intra-day electricity trading exceeded 1 TWh and reached a new annual high of 1,111.3 GWh, an increase of 102% compared to 2018, when 550.2 GWh was traded. The volume of trading on the intra-day electricity market is more than double compared to last year mainly due to its connection to the international cross-border intra-day electricity market (SIDC). From this connection on 19 November 2019 until the end of the calendar year, ie within 42 days, 564.7 GWh were traded, ie the amount exceeding the traded quantity for the whole year 2018. The average daily traded quantity during this period was 13.4 GWh. 5.4 GWh of electricity was traded on the block electricity market.

In total, 24.9 TWh of electricity was traded on OTE's short-term markets, which represents a figure corresponding to more than a third of the domestic net electricity consumption. An increase of 6.2% was achieved compared to 2018, in which 23.5 TWh of electricity was traded. As of 31 December 2019, 121 market participants had access to short-term electricity markets.

Intraday gas trading reached a new annual high of 4,670.1 GWh. There was a year-on-year increase of 52.7% compared to 2018, in which market participants concluded trades of 3,058.8 GWh. In addition to the intraday gas market, the market operator also organizes a flexibility market. As of 31 December 2019, 98 participants had access to the short-term gas market.

Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou 2015–2019 (GWh) (vč. přeshraničních toků z DT)

Settled volumes on the day-ahead electricity market 2015–2019 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)

Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem 2015–2019 (GWh)

Settled volumes of intraday gas market 2015–2019 (GWh)

Struktura registrovaných objemů elektřiny v roce 2019 – prodeje (GWh)

Structure of registered electricity sales in 2019 (GWh)

Struktura registrovaných objemů elektřiny v roce 2019 – nákupy (GWh)

Structure of registered electricity purchases in 2019 (GWh)

Struktura registrovaných objemů plynu v roce 2019 – prodeje (GWh)

Structure of registered gas sales in 2019 (GWh)

4 670	Vnitrodenní trh / Intraday market
265 299	Dvoustranné smlouvy / Bilateral contracts
108 167	Export / Export
26 323	Vtáčení / Injection

Struktura registrovaných objemů plynu v roce 2019 – nákupy (GWh)

Structure of registered gas purchases in 2019 (GWh)

4 670	Vnitrodenní trh / Intraday market
265 299	Dvoustranné smlouvy / Bilateral contracts
209 105	Import / Import
14 754	Těžba / Withdrawal

Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla v roce 2019 (mil. Kč)

Structure of support paid for electricity and heat in 2019 (CZK million)

42 475	Podpora OZE (zelený bonus + povinný výkup) / Support for RES(green bonus + feed-in-tariff)
100	Podpora druhotných zdrojů / Support for secondary sources
2 622	Podpora vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla / Support for combined heat and power
218	Podpora tepla / Support for heat

Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v roce 2019 (mil. Kč)

Structure of support paid for electricity from renewable energy sources in 2019 (CZK million)

6 193	bioplyn / biogas
3 281	biomasa / biomass
263	důlní plyn / mine gas
29 076	sluneční elektrárna / solar power plant
1 965	malá vodní elektrárna / small hydro power plant
354	skládkový a kalový plyn / landfill and sewer gas
1 344	větrná elektrárna / wind power plant

Inovujeme a rozvíjíme naše obchodní platformy.

We innovate and develop our trading platforms.

OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY
EXPECTED DEVELOPMENT, GOALS AND OBJECTIVES

Rozvoj trhu s elektřinou a plynem, zajištění transparentního prostředí, ochrana dat a informací zpracovávaných operátorem trhu a plnění legislativou uložených povinností patří mezi hlavní priority společnosti OTE. Energetická legislativa a evropské předpisy definují směr, kterým se trh s elektřinou a plynem bude vyvíjet a který OTE musí s předstihem odhadnout a v konečném důsledku respektovat. Kontinuální vývoj IT technologií je významným faktorem, který určuje směr dalšího rozvoje společnosti. Je nezbytné, aby všechny systémy, které operátor trhu provozuje, splňovaly aktuální požadavky provozní a kybernetické bezpečnosti a zároveň naplňovaly potřeby dynamicky rostoucích trhů s elektřinou a plynem.

Z pohledu evropské legislativy mají na činnosti OTE významný dopad tzv. síťové kodexy, které plní roli prováděcích předpisů EU. Jejich vznik si vyžádal třetí liberalizační balíček (nařízení ES č. 714/2009 a nařízení ES č. 715/2009). Pro OTE a jeho činnosti mají největší význam následující:

Pro trh s elektřinou

- nařízení EK 2015/1222 ze dne 24. 7. 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM), včetně postupů a metodik z tohoto nařízení plynoucích;
- nařízení EK 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (nařízení GLEB).

Pro trh s plynem

- nařízení EK 312/2014 ze dne 26. 3. 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (BAL);
- nařízení EK 703/2015 ze dne 30. 4. 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů;
- nařízení Evropského parlamentu a Rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010.

Developing the electricity and gas markets, ensuring a transparent environment, protecting data and information processed by the market operator, and meeting the obligations imposed by legislation are among OTE's top priorities. Energy legislation and European regulations define the direction in which the electricity and gas market will evolve and which OTE must estimate in advance and ultimately respect. Continuous development of IT technologies is an important factor that determines the direction of further development of the company. It is essential that all systems operated by the market operator meet current operational and cyber security requirements while meeting the needs of dynamically growing electricity and gas markets.

In terms of European legislation, the so-called network codes, which fulfill the role of EU implementing regulations, have a significant impact on OTE's activities. Their creation was required by the third liberalization package (Regulation EC No 714/2009 and Regulation EC No 715/2009). The following are the most important for OTE and its activities:

For the electricity market

- Regulation EC 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM Regulation), including procedures and methodologies resulting from this Regulation;
- Regulation EC 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a framework guideline for commercially ensuring the power balance in the electricity sector (GLEB Regulation).

For the gas market

- Regulation EC 312/2014 of 26 March 2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (BAL);
- Regulation EC 2015/703 of 30 April 2015 establishing a Network Code on Interoperability and Data Exchange Rules;
- Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard security of gas supply.

Zásadní význam pro budoucí směřování společnosti pak má sada legislativních předpisů v rámci tzv. balíčku legislativních předpisů známých pod názvem „Čistá energie pro všechny Evropany" (CEP) nebo také „Zimní balíček". Jednotlivé legislativní předpisy CEP byly postupně přijaty v průběhu let 2018 a 2019 a určují očekávané změny fungování trhu s elektřinou v celé Evropské unii, a tedy i České republice.

Z tohoto balíčku jsou pro operátora trhu nejzásadnější očekávané úpravy vyplývající z nařízení evropského parlamentu a rady 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou, směrnice evropského parlamentu a rady 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU, a v neposlední řadě směrnice evropského parlamentu a rady 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů. Přestože tyto tři zásadní dokumenty dávají určitou představu o budoucím fungování trhu s elektřinou v ČR, stěžejní pro OTE však bude nyní transpozice směrnice o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a směrnice o podpoře obnovitelných zdrojů energie do národních legislativních předpisů. Možné formy transpozice vedly k rozhodnutí zahájit práce nad novou podobou Energetického zákona, který by nahradil stávající znění zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), který po téměř 20 let určoval fungování trhu s elektřinou a trhu s plynem v ČR. S touto změnou se pojí i tvorba nových, neméně zásadních, prováděcích předpisů ve formě vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu a Energetického regulačního úřadu.

Pro společnost OTE jako jednoho z významných účastníků trhu je proto zásadní účast na připravovaných změnách. Vítáme proto možnost sdílet při tvorbě těchto nových legislativních předpisů zkušenosti získané na trhu s elektřinou a plynem a zásadně přispívat náměty k těmto připravovaným legislativním předpisům konzultacemi se zástupci Ministerstva průmyslu a obchodu, Energetického regulačního úřadu a ostatních účastníků trhu. Cílem je přinést řešení, které bude v ČR výhodné pro účastníky trhu a konečné zákazníky. V rámci těchto diskusí se nám daří sdílet i zkušenosti z jiných trhů díky mezinárodním aktivitám v rámci sdružení energetických burz Europex, asociace vydavatelů záruk původu AIB (Association of Issuing Bodies) a sdružení nominovaných organizátorů trhů NEMO Committee.

A set of legislation within the so-called legislative package known as "Clean Energy for All Europeans" (CEP) or the "Winter Package" is of fundamental importance for the future direction of society. Individual CEP legislative regulations were gradually adopted during 2018 and 2019 and determine the expected changes in the functioning of the electricity market throughout the European Union and thus also in the Czech Republic.

Of this package, the most important for the market operator are the expected adjustments resulting from Regulation 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market in electricity, Directive 2019/944 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on common rules for the internal electricity market and amending Directive 2012/27 / EU, and last but not least, Directive 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11 December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources. Although these three key documents give some idea of the future functioning of the electricity market in the Czech Republic, transposition of the Directive on common rules for the internal electricity market and the Directive on the promotion of renewable energy sources into national legislation will now be crucial for OTE. Possible forms of transposition led to the decision to start work on a new version of the Energy Act, which would replace the current wording of Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Some Acts (Energy Act). For 20 years it has determined the functioning of the electricity market and the gas market in the Czech Republic. This change is connected with the creation of new, no less fundamental, implementing regulations in the form of decrees of the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office.

For OTE, as one of the major market participants, participation in the planned changes is therefore essential. We therefore welcome the opportunity to share the experience gained in the electricity and gas market in the drafting of these new legislation and to contribute substantially to the drafting of these legislation by consulting with representatives of the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other market participants. The aim is to bring a solution that will be advantageous for market participants and end customers in the Czech Republic. In these discussions, we have been able to share experiences from other markets thanks to international activities within the Europex Energy Exchange, the Association of Issuing Bodies (AIB) and the NEMO Committee.

To vše se jistě projeví na podobě trhu s elektřinou v budoucích letech a bude mít zásadní dopad na rozsah služeb poskytovaných OTE. Otázkou je, do jaké míry se tyto změny promítnou do budoucí podoby trhu s plynem a v jaké míře budou principy z balíčku CEP převzaty do jeho legislativy. S jistotou lze říci, že hlavním určujícím prvkem a společným jmenovatelem bude téma „dekarbonizace" a dosažení klimaticko-energetických cílů. Zde se může jevit rizikem, že schválení „plynárenské legislativy" může následovat s velkým odstupem od již schváleného balíčku CEP, což může vést v některých částech k nesouladu mezi implementovanými principy na trzích s elektřinou a plynem v ČR.

Ať už bude nakonec forma transpozice evropských předpisů do české legislativy zvolena jakákoliv, pro naši společnost je zásadní držet se zavedených principů co největší harmonizace z legislativy vyplývajících práv a povinností účastníků trhů s elektřinou a plynem.

Z výše uvedeného je více než zřejmé, že rozvoj samotné společnosti a technické infrastruktury provozované operátorem trhu i nadále zaměřujeme především na následující témata:
- implementace změn plynoucích z úpravy národní a evropské legislativy a síťových kodexů,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu,
- úplná registrace všech odběrných míst v elektroenergetice a plynárenství v systému operátora trhu.

JEDNOTNÝ TRH S ELEKTŘINOU

Propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou zejména v participujících zemích, k posílení likvidity, snížení volatility cenových rozdílů na jednotlivých organizovaných denních trzích a v neposlední řadě k efektivnímu využívání kapacit přeshraničních vedení. Integrační projekty tvoří jednu z klíčových úloh operátora trhu a jsou plně v souladu s rolí Nominovaného organizátora trhu (NEMO), kterou OTE vykonává v kontextu nařízení CACM.

Stávající propojení národních denních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska (tzv. 4M MC) a dále propojení ostatních národních evropských trhů v rámci MRC (Multi-Regional Coupling) prokazují dlouhodobě význam těchto projektů. Snahou a cílem operátora trhu je proto hledat další možnosti integrace s cílem prioritně propojit region 4M MC s regionem MRC a dokončit několik let trvající implementaci jednotného denního trhu s elektřinou v EU. Za tímto účelem jsou analyzovány různé varianty a možnosti tohoto propojení.

All this will surely be reflected in the form of the electricity market in the coming years and will have a major impact on the range of services provided by OTE. The question is to what extent these changes will be reflected in the future shape of the gas market and to what extent the principles of the CEP package will be incorporated into its legislation. It can be said with certainty that the main determinant and common denominator will be the theme of "decarbonisation" and the achievement of climate and energy goals. There may be a risk that the approval of "gas legislation" may follow a long distance from the already approved CEP package, which may lead in some parts to a discrepancy between the implemented principles on the electricity and gas markets in the Czech Republic.

Whatever the form of transposition of European regulations into Czech legislation will ultimately be chosen, it is essential for our company to adhere to the established principles of the greatest possible harmonization of the legal rights and obligations of the electricity and gas market participants.

From the above it is more than obvious that the development of the company itself and the technical infrastructure operated by the market operator continue to focus primarily on the following topics:
- implementation of changes resulting from the modification of national and European legislation and network codes,
- the creation of a single electricity market,
- the creation of a single gas market,
- implementation of smart metering of electricity and gas,
- full registration of all supply points in the electricity and gas industries in the market operator's system.

SINGLE ELECTRICITY MARKET

The integration of national electricity markets in the form of implicit capacity allocation contributes to improving market conditions for electricity trading, particularly in the participating countries, strengthening liquidity, reducing volatility of price differences in individual organized day-ahead markets and, last but not least for efficient use of cross-border line capacity. Integration projects constitute one of the key roles of the market operator and are fully in line with the role of NEMO, which OTE performs in the context of the CACM Regulation.

The existing coupling of national day-ahead markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania (the so-called 4M MC) and interconnection of other national European markets within the framework of Multi-Regional Coupling (MRC) has proved the importance of these projects in the long term. The market operator's endeavor and aim is therefore to look for further integration options with aim of connecting the 4M MC region to the MRC region as a priority and to complete the implementation

V roce 2019 pokračovaly práce na projektu propojení regionu 4M MC s regionem MRC s využitím metody flow-based alokace přeshraničních kapacit. Tento projekt je cílovým řešením pro integraci denních trhů střední Evropy dle nařízení CACM, avšak vyžaduje důkladné otestování nově aplikované metody. Finální termín nasazení bude proto možné stanovit až po vyhodnocení testování s účastníky trhu, které je očekáváno v druhé polovině roku 2020.

Cílem druhého projektu DE-AT-PL-4M Market Coupling (nebo také Interim Coupling) je propojit regiony 4M MC a MRC zavedením implicitní alokace na bázi Net Transfer Capacity (NTC) na relevantních přeshraničních profilech, a tím implementovat jednotné propojení denních trhů jako mezikrok právě před implementací flow-based alokace. Operátor trhu bude v roce 2020 pokračovat v úpravách svých systémů, aby byly naplněny milníky jednotlivých časových harmonogramů obou projektů.

Významným milníkem v integraci vnitrodenního trhu s elektřinou byl 19. listopad 2019, kdy se operátor trhu úspěšně zapojil do evropského propojení vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC) v rámci tzv. druhé vlny implementace. V tento den bylo ke stávajícím 14 zemím, které SIDC již provozovaly od poloviny roku 2018[1], připojeno dalších 7 zemí[2]. Rapidní nárůst možnosti vnitrodenního obchodování napříč téměř celou Evropou byl patrný již v prvních hodinách po zapojení do řešení XBID. Množství zobchodované elektřiny od 19. listopadu 2019 do konce roku 2019 tak překonalo zobchodované množství za celý zbytek roku 2019.

Tímto krokem však práce na integraci vnitrodenního trhu nekončí. V roce 2020 bude pokračovat příprava na zahrnutí zbývajících vnitrodenních trhů s elektřinou, zejména Itálie, Řecka a Slovenska. Dále budou v souladu s rozhodnutím Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) č. 1/2019 pokračovat diskuse nad formou a časovým rámcem implementace vnitrodenních aukcí.

of the single day-ahead electricity market in the EU over several years. For this purpose, various variants and possibilities of this interconnection are analyzed.

In 2019, work continued on a project to link the 4M MC region with the MRC region using the flow-based allocation of cross-border capacities. This project is a target solution for the integration of Central European day-ahead markets according to the CACM Regulation but requires a thorough testing of the newly applied method. The final deployment deadline will therefore only be set after the evaluation of market participants' testing which is expected in the second half of 2020.

The second project DE-AT-PL-4M Market Coupling (or Interim Coupling) aims to connect 4M MC and MRC regions by implementing an implicit Net Transfer Capacity (NTC) allocation on relevant cross-border profiles, thereby implementing a single day-ahead markets as an intermediate step just before the implementation of flow-based allocation. In 2020, the market operator will continue to adapt its systems to meet the milestones of each project's time schedule.

An important milestone in the integration of the intra-day electricity market was 19 November 2019, when the market operator successfully joined the pan-European single intra-day electricity market (SIDC) as part of the so-called second wave of implementation. On that day, an additional 7 countries were joined to the 14 existing countries operating within SIDC since mid-2018. The rapid increase in intra-day trading opportunities across Europe was apparent in the first hours after joining XBID system. The amount of electricity traded between 19 November 2019 and the end of 2019 thus surpassed the amount traded for the rest of 2019.

However, this step is not the end of the work on the integration of the intra-day market. In 2020, preparations will continue to include the remaining intra-day electricity markets, in particular Italy, Greece and Slovakia. Further, discussions on the form and timeframe for the implementation of intraday auctions will continue in line with Decision No 1/2019 of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER).

---

1 Belgii, Dánsku, Estonsku, Finsku, Francii, Litvě, Lotyšsku, Německu, Nizozemsku, Norsku, Portugalsku, Rakousku, Španělsku a Švédsku
2 Bulharsko, Česká republika, Chorvatsko, Maďarsko, Polsko, Rumunsko a Slovinsko

Na tyto aktivity navazuje i nezbytný rozvoj samotných tržních platforem nejen možnostmi obchodovaných produktů, ale i uživatelsky příjemnými aplikacemi. Jedním z příkladů je nedávno implementovaný přístup na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo Apple. Obdobně se připravuje i přístup na vnitrodenní trh s elektřinou. Dále se nabízí možnost prodloužení obchodování na vnitrodenním trhu s elektřinou blíže k hodině dodávky.

Na činnost operátora trhu z titulu jeho funkce má dále významný dopad i další ze síťových kodexů nařízení EK 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice. Toto nařízení vytváří tlak na sjednocování pravidel v oblasti regulace elektrizačních soustav včetně úprav ve výpočtu a zúčtování odchylek a především harmonizace zúčtovací periody. Cílem operátora trhu je aktivně monitorovat vývoj diskuzí a tam, kde se to operátora trhu týká, spolupracovat na implementaci tohoto důležitého dokumentu a jeho uvádění do provozu. V nadcházejícím období se úsilí operátora trhu zaměřuje na implementaci změn souvisejících s možnými úpravami metodiky zúčtování odchylek a pořizováním regulační energie v souvislosti s implementací evropských platforem na nákup regulační energie. V této souvislosti nás mrzí rozhodnutí provozovatele přenosové soustavy o ukončení podpory vyrovnávacímu trhu s regulační energií, kterou jsme od roku 2004 ve spolupráci s ním úspěšně provozovali. Další úsilí operátor trhu směřuje na naplňování požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek na 15minutovou zúčtovací periodu, které i přes rozhodnutí Energetického regulačního úřadu z června 2018 o udělení výjimky z požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek na 15minutovou zúčtovací periodu a posunutí termínu implementace této úpravy v podmínkách ČR až za horizont roku 2021, znamená již dnes přípravu technických a organizačních kroků k tomu, aby byl operátor trhu v dostatečném časovém předstihu na tento přechod připraven a mohl včas poskytnout účastníkům trhu relevantní podklady.

JEDNOTNÝ TRH S PLYNEM V EVROPĚ

Obchodování na trhu s plynem v jednotlivých zemích Evropy má svá specifika jak z pohledu pravidel obchodování, tak z hlediska bezpečnosti dodávek a provozních podmínek jednotlivých soustav. Proto je i nadále ze strany Evropské komise a skupiny evropských regulátorů vyvíjen velký tlak na harmonizaci řádů provozovatelů přepravních soustav, pravidel obchodování s plynem v jednotlivých zemích a na postupné propojování dílčích trhů napříč členskými státy. Za tímto účelem byly v jednotlivých členských státech implementovány kodexy

These activities are followed by the necessary development of market platforms themselves not only by the traded products, but also by user-friendly applications. One example is the recently implemented intraday gas market access through a mobile application available for mobile devices running Android or Apple. Similarly, access to the intraday electricity market is being prepared. There is also the possibility of extending trading on the intra-day electricity market closer to the delivery hour.

Furthermore, another of the network codes of the European Commission Regulation 2017/2195 of 23 November 2017 laying down a framework guideline for commercially ensuring the power balance in the electricity sector has a significant impact on the market operator's performance as a function of its function. This Regulation puts pressure on the harmonization of the rules for the regulation of electricity systems, including adjustments in the calculation and settlement of imbalances and, in particular, the harmonization of the settlement period. The objective of the market operator is to actively monitor the development of discussions and, where relevant to the market operator, to cooperate in the implementation and commissioning of this important document. In the coming period, the market operator's efforts focus on implementing changes related to possible adjustments to the imbalance clearing methodology and the acquisition of regulating energy in connection with the implementation of European regulating energy purchasing platforms. In this context, we regret the decision of the transmission system operator to end support for the balancing market for regulating energy, which we have been successfully operating in cooperation with since 2004. Further efforts to market operator seeks to fulfill the requirement of harmonization interval imbalance settlement to the 15-minute billing period, which despite the decision of the Energy Regulatory Office from June 2018 to grant an exemption from the requirement to harmonize interval imbalance settlement to the 15-minute billing period and the postponement of the implementation of this regulation in the Czech Republic to beyond 2021, already means the preparation of technical and organizational steps to ensure that the market operator is well prepared in advance for this transition and can provide relevant market participants with relevant documents in time.

THE SINGLE GAS MARKET IN EUROPE

Gas trading in individual European countries has its specifics both in terms of trading rules and in terms of security of supply and operating conditions of individual systems. Therefore, the European Commission and the European Regulators Group has continued to exert a great deal of pressure to harmonize transmission system operators' rules, gas trading rules in individual countries and the gradual interconnection of sub-

sítě řešící různé oblasti plynárenství (vyrovnávání plynu, mechanismy přidělování kapacity, interoperabilita, přepravní tarify). Tyto kodexy jsou součástí souboru právních předpisů (nařízení EU), který vzniká s cílem vytvoření jednotného trhu s plynem. To samozřejmě má významný vliv i na operátora trhu, který v podmínkách České republiky odpovídá za tzv. obchodní vyrovnávání přepravní soustavy, zatímco provozovatel přepravní soustavy zajišťuje tzv. fyzické vyrovnávání přepravní soustavy.

Principy pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR jsou ukotvené ve vyhlášce č. 349/2015 Sb., o pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů. Operátor trhu na základě své zkušenosti i kontinuálního sběru podnětů od účastníků trhu pracuje na dalším rozvoji těchto principů s cílem posílit tuzemský trh s plynem.

Zvláštní pozornost operátor trhu aktuálně věnuje kodexu sítě pro interoperabilitu a předávání údajů, který si klade za cíl harmonizovat technickou a provozní oblast a oblast sdělování informací tak, aby nevznikly překážky bránící integraci trhu v EU. Odpovídající míra harmonizace by měla přispět též k bezpečnosti dodávek a přiměřenému a bezpečnému přístupu k informacím a usnadnění přeshraniční přepravy plynu. Pro operátora trhu to znamená během roku 2020 umožnit účastníkům trhu komunikaci prostřednictvím protokolu AS4, který slouží pro standardizaci výměny zpráv mezi obchodními partnery.

Harmonizace pravidel pro obchodování s plynem je základním předpokladem pro integraci jednotlivých trhů se zemním plynem. Důsledky integrace budou mít významný dopad na činnosti OTE, proto operátor trhu bedlivě sleduje vývoj v této oblasti a je připraven diskutovat a aktivně se podílet na konkrétním řešení.

V roce 2019 pokračovaly diskuze nad implementací nařízení Evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010. Z těchto diskuzí vyplývají možné konkrétní náměty na úpravu legislativních norem a IT systémů, a to i na straně operátora trhu. Cílem těchto změn je dostát mimo jiné požadavku na pořízení nebo poskytnutí plynu v rámci solidarity mezi členskými státy EU. Další vývoj v této oblasti se bude odvíjet od spolupráce s okolními propojenými zeměmi, které mohou ovlivnit výsledné řešení.

markets across Member States. To this end, network codes addressing different gas sectors (gas balancing, capacity allocation mechanisms, interoperability, transport tariffs) have been implemented in each Member State. These codes are part of a body of legislation (EU regulations) that is being developed with the aim of creating a single gas market. Of course, this also has a significant impact on the market operator, who is responsible for the so-called commercial balancing of the transmission system in the Czech Republic, while the transmission system operator ensures the so-called physical balancing of the transmission system.

Principles of the rules for balancing imbalances in the Czech Republic are laid down in Decree No. 349/2015 Coll., on the Gas Market Rules, as amended. Based on its experience and continuous collection of suggestions from market participants, the market operator is working on further developing these principles in order to strengthen the domestic gas market.

Particular attention is currently paid by the market operator to the interoperability and data exchange network code, which aims to harmonize the technical, operational and communication areas so as not to create obstacles to market integration in the EU. An adequate level of harmonization should also contribute to security of supply and adequate and secure access to information and to facilitating cross-border gas transmission. For the market operator, this means enabling market participants to communicate via the AS4 protocol during 2020, which serves to standardize the exchange of messages between business partners.

Harmonization of gas trading rules is an essential prerequisite for the integration of individual gas markets. The consequences of integration will have a significant impact on OTE's activities, therefore the market operator closely monitors developments in this area and is ready to discuss and actively participate in a specific solution.

Discussions continued in 2019 on the implementation of Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council on measures to safeguard security of gas supply. These discussions give rise to possible specific ideas for the modification of legislative standards and IT systems, including on the part of the market operator. The aim of these changes is to meet, inter alia, the requirement to acquire or provide gas in the framework of solidarity between EU Member States. Further developments in this area will depend on cooperation with neighboring interconnected countries that may influence the resulting solution.

IMPLEMENTACE INTELIGENTNÍHO MĚŘENÍ ELEKTŘINY A PLYNU

Systémy inteligentního měření (AMM, smart metering) elektřiny a plynu a systémy řízení spotřeby elektřiny jsou významným prvkem budoucích inteligentních sítí. Předpokládaná implementace infrastruktury tohoto systému s sebou nese kromě dopadů na jednotlivé provozovatele soustav též řadu změn a výzev pro operátora trhu. V současnosti probíhají diskuze jak nad koncepcí rozvoje inteligentních systémů a prvků v energetice ČR, tak nad časovým plánem přípravy a realizace navrhovaných kroků a opatření ve vazbě na Státní energetickou koncepci a projekt Národní akční plán Smart Grids (NAP SG) schválený Vládou ČR. NAP SG předpokládá postupné zavedení inteligentních sítí a dalších opatření rozvoje nezbytné infrastruktury pro zabezpečení spolehlivého a bezpečného provozu jednotlivých částí a prvků elektrizační soustavy ČR. Součástí NAP SG je ucelený návrh opatření (tzv. akčních listů), která zajistí přípravu a realizaci jednotlivých kroků k naplnění těchto cílů.

Je nezpochybnitelné, že pouze AMM umožní implementovat vybrané funkcionality na trhu s elektřinou, protože přináší poslední znění všech legislativních dokumentů, které jsou součástí balíčku EU „Čistá energie pro všechny Evropany". Mezi tyto funkcionality patří zejména možnost poskytování flexibility, vznik tzv. nezávislých agregátorů, oblast akumulace a podpory elektromobility.

Hlubší diskuse nad implementací AMM na trhu s plynem bude jistě následovat, jelikož je v souladu i s evropskou legislativou, konkrétně např. s článkem 9. směrnice 2012/27/EU o energetické účinnosti, a to povinnosti členskému státu zajistit, je-li to technicky možné, finančně únosné a úměrné potenciálním úsporám energie, aby byli koneční zákazníci odebírající zemní plyn vybaveni cenově konkurenceschopnými individuálními měřiči, které přesně zobrazují skutečnou spotřebu energie konečného zákazníka a poskytují informace o skutečném čase použití.

IMPLEMENTATION OF SMART METERING OF ELECTRICITY AND GAS

Electricity and gas smart metering (AMM) and electricity management systems are an important element of future smart grids. The envisaged implementation of this system's infrastructure entails, besides the impacts on individual system operators, also a number of changes and challenges for the market operator. Discussions are underway both on the concept of the development of intelligent systems and elements in the energy sector of the Czech Republic, and on the timetable for the preparation and implementation of the proposed steps and measures in relation to the State Energy Concept and the National Action Plan Smart Grids (NAP SG) approved by the Czech government. NAP SG expects the gradual introduction of smart grids and other measures for the development of the necessary infrastructure to ensure reliable and safe operation of individual parts and elements of the Czech power system. Part of the NAP SG is a comprehensive proposal of measures (so-called action sheets), which will ensure the preparation and implementation of individual steps to meet these objectives.

It is indisputable that only AMM will enable the implementation of selected functionalities in the electricity market, as it brings the latest version of all legislative documents included in the EU "Clean energy for all Europeans" package. These functionalities include in particular the possibility of providing flexibility, the emergence of so-called independent aggregators, the area of accumulation and support of electromobility.

A more in-depth discussion on the implementation of AMM in the gas market will certainly follow, as it is also in line with European legislation, namely Article 9 of Directive 2012/27 / EU on energy efficiency, namely the obligation for Member States to ensure that this is technically possible, cost-effective and proportionate to potential energy savings, so that gas end-users are equipped with cost-effective individual meters that accurately display the end-user's actual energy consumption and provide real-time usage information.

ÚPLNÁ REGISTRACE VŠECH ODBĚRNÝCH MÍST V ELEKTROENERGETICE V SYSTÉMU OPERÁTORA TRHU

S implementací inteligentního měření elektřiny a plynu též nepřímo souvisí projekt registrace všech odběrných a předávacích míst v systému operátora trhu. Energetický zákon uložil provozovatelům distribučních soustav v elektroenergetice povinnost registrovat od 1. 1. 2020 všechna odběrná a předávací místa u operátora trhu. Toto rozhodnutí o registraci všech odběrných/předávacích míst mělo významný dopad na Centrální systém operátora trhu (CS OTE) jak v oblasti hardware, software nebo úprav technické infrastruktury a optimalizačních opatření s ohledem na nárůst objemu předávaných dat, tak v oblasti dat evidovaných v databázi a nárůstu výpočetní složitosti procesů hromadného zpracování dat. V roce 2017 započatý projekt byl na konci roku 2019 úspěšně dokončen. Povinnou registrací všech odběrných míst elektřiny a poskytování kompletního rozsahu dat dle platné legislativy na trhu s elektřinou jsou naplněny stanovené cíle pro zajištění komplexní, transparentní a nediskriminační komunikace mezi subjekty na trhu a OTE tak v souladu s naplněním cílů NAP SG vytvořila předpoklady pro implementaci obchodní části energetického DataHubu ČR.

Na trhu s plynem probíhá v souladu s platnou legislativou pokračující registrace odběrných míst v plynárenství ve vazbě na proces změny dodavatele. Předpokládáme, že v 1. čtvrtletí 2020 bude v systému OTE registrováno cca 2,4 mil. OPM, tj. přes 90 % všech OPM v plynárenství. Registrace všech OPM v plynárenství je v současnosti dobrovolná a závisí na obchodních procesech jednotlivých provozovatelů distribučních soustav. Tento přístup bude trvat do doby ukotvení povinnosti registrovat všechna OPM v CS OTE v relevantních právních předpisech (zákon č. 458/2000 Sb. – energetický zákon).

Dokončení budování obchodní části energetického DataHubu, reprezentované stávajícím CS OTE, přináší příležitosti v možnostech využívání dat pro další zvýšení transparentnosti a rozvoj energetického trhu v prvním kroku na trhu s elektřinou a následně i na trhu s plynem. Tyto možnosti jsou dále rozpracovávány na výše zmíněných kartách opatření v rámci NAP SG.

COMPLETE REGISTRATION OF ALL ELECTRICITY DELIVERY POINTS IN THE MARKET OPERATOR SYSTEM

The implementation of intelligent metering of electricity and gas is also indirectly related to the project of registration of all ppoints in the market operator's system. The Energy Act imposed on distribution system operators in the electricity sector the obligation to register all delivery points with the market operator from 1 January 2020. This decision on the registration of all delivery points has had a significant impact on the Central Market Operator System (CS OTE) in both hardware, software or technical infrastructure adjustments and optimization measures with regard to the increase in the volume of transmitted data and data recorded in the database; increase in computational complexity of mass data processing processes. The project started in 2017 was successfully completed at the end of 2019. Mandatory registration of all electricity delivery points and providing a complete range of data under applicable legislation in the electricity market are filled with set targets to ensure comprehensive, transparent and non-communication between market players and OTE in line with meeting the objectives NAP SG created the preconditions for the implementation of the business section of the DataHub CR.

On the gas market, the ongoing registration of gas delivery points in connection with the switching process. We expect that in the first quarter of 2020 approximately 2.4 million delivery points will be registered in the OTE system, ie over 90% of all delivery points in the gas industry. Registration of all delivery points in the gas industry is currently voluntary and depends on the business processes of individual distribution system operators. This approach will last until the obligation to register all delivery points in CS OTE in the relevant legal regulations (Act No. 458/2000 Coll. - Energy Act).

The completion of the business part of the Energy DataHub, represented by the existing CS OTE, brings opportunities in the use of data to further increase transparency and develop the energy market in the first step on the electricity market and subsequently on the gas market. These options are further elaborated on the above-mentioned NAP SG measures cards.

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA
REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA OTE, a.s., O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU K 31. 12. 2019

HLAVNÍ OBLASTI ČINNOSTI

Akciová společnosti OTE vykonává činnosti operátora na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako nezávislá centrální entita již osmnáct let a svou úlohu úspěšně plní.

Hlavním předmětem činnosti společnosti je zajištění úkolů stanovených v § 20a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů, tj. zejména vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu a dále organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem. Dále mezi tyto činnosti patří výplata podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Z pohledu energetického zákona jsou tyto činnosti vykonávány jako regulované.

Společnost dále v souladu se zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, realizuje správu veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Vedení rejstříku není regulovanou činností ve smyslu energetického zákona a je vykazováno odděleně od činností regulovaných.

VÝVOJ SPOLEČNOSTI

Vznik a postavení společnosti OTE jsou úzce spjaty s liberalizací trhu s elektřinou a plynem v ČR. Tak jak se trh s oběma komoditami vyvíjel, byl systém operátora trhu podle potřeb trhu rozvíjen a doplňován o další funkcionality na podporu obchodních aktivit účastníků trhu.

Role OTE byla rozšířena v roce 2005 zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, kdy byl operátor trhu pověřen zřízením a správou veřejně přístupného rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS OF OTE, a.s., ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS AS AT 31 DECEMBER 2019

MAIN AREAS OF ACTIVITY

OTE as has been operating the operator on the liberalized electricity and gas market in the Czech Republic as an independent central entity for eighteen years and has been successfully fulfilling its role.

The main activity of the company is to carry out the tasks set out in § 20a of the Act no. 458/2000 Coll., on business conditions and public administration in the energy sectors and amending certain laws (Energy Act), as amended, ie. in particular evaluation, clearing and settlement of imbalances between agreed and actual electricity and gas supply and consumption, and the organization of the short-term electricity market and short-term gas market. Furthermore, these activities include the payment of support under Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources. From the perspective of the Energy Act, these activities are performed as regulated.

The Company also administers a publicly accessible registry of greenhouse gas emission allowance trading in accordance with Act No. 383/2012 Coll., on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances. Administration of the Registry is not a regulated activity within the meaning of the Energy Act and is reported separately from those of regulated.

DEVELOPMENT OF THE COMPANY

The establishment and position of OTE are closely linked to the liberalization of the electricity and gas market in the Czech Republic. As the market for both commodities evolved, the market operator's system was developed and supplemented with additional functionalities to support the business activities of market participants according to market needs.

The role of OTE was expanded in 2005 by Act No. 695/2004 Coll., on the Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances, when the market operator was entrusted with the establishment and administration of a publicly accessible registry for greenhouse gas emission allowance trading.

V roce 2010 zahájil operátor trhu výkon činností v oblasti plynárenství. Tato změna měla za následek i změnu názvu společnosti z původního Operátor trhu s elektřinou, a.s., na nový název OTE, a.s. Sloučením rolí operátora trhu s elektřinou a operátora trhu s plynem došlo k otevření cesty k postupné harmonizaci pravidel trhu s elektřinou a plynem a k rozvoji multiutilitních společností.

Dalším významným rozšířením působnosti operátora trhu v sektoru energetiky bylo zajišťování výplaty provozní podpory podporovaným zdrojům energie od roku 2013 na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

Operátor trhu tak dlouhodobě poskytuje účastníkům trhu s elektřinou a plynem na jednom místě a v jednom systému komplexní služby. Výrazným přínosem sloučení činností operátora trhu pro elektroenergetiku a plynárenství je možnost účastníků trhu využít jednu společnou platformu pro zadávání dat dle svých nastavených práv a činností v rámci přidělených licencí podle energetického zákona. Operátor trhu je garantem spolehlivého provozu trhu s elektřinou a plynem díky stabilnímu systému zahrnujícímu finanční zajištění obchodů s těmito komoditami.

Trh s elektřinou

Informační systém operátora trhu umožňuje zejména sběr a poskytování dat pro fakturaci distribuce elektřiny, zúčtování odchylek mezi smluvními a skutečnými hodnotami dodávek a odběrů elektřiny, administraci procesu změny dodavatele a obchodování na platformách organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou, konkrétně blokového trhu, denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou.

OTE dále zajišťuje podpůrné procesy uplatněním typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek zákazníkům, kteří na svých odběrných a předávacích místech nemají instalováno průběhové měření. Pro urychlení komunikace při předávání dat a snazší zpracování zejména velkých objemů dat je účastníkům trhu umožněno předávat data prostřednictvím automatické komunikace.

Plně liberalizovaného trhu s elektřinou denně využívají odběratelé elektřiny, což se projevuje v počtech uskutečněných změn dodavatele této komodity. Do konce roku 2019 byla splněna zákonná povinnost a v systému OTE bylo zaregistrováno všech cca 6 mil. odběrných míst. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2019 prostřednictvím systému OTE zaevidováno celkem 450 697 změn dodavatele, celkem pak 4 113 023 změn dodavatele od roku 2002, což potvrzuje vyspělost trhu s elektřinou v ČR a aktivitu obchodníků na tomto trhu.

In 2010, the market operator commenced activities in the gas sector. This change also resulted in a change of the company name from the original Electricity Market Operator, a.s., to the new name OTE, a.s. The merger of the roles of the electricity market operator and the gas market operator opened the way for the gradual harmonization of electricity and gas market rules and the development of multi-utility companies.

Another significant extension of the market operator's competence in the energy sector was the provision of operating aid payments to supported energy sources from 2013 on the basis of Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources.

The market operator thus provides comprehensive services to electricity and gas market participants in one place and in one system. A significant benefit of the merger of the market operator's activities for the electricity and gas industries is the possibility for market participants to use one common data entry platform according to their set rights and activities within the allocated licenses under the Energy Act. Market operator guarantees reliable operation of electricity and gas market thanks to stable system including financial security of trades in these commodities.

Electricity market

Information system operator market allows, in particular the collection and provision of data for billing distribution of electricity, accounting imbalances between contracted and actual values of electricity supply and consumption, the administration process of changing supplier and trading platforms organized short-term electricity market, namely the block market, day-ahead market and intraday market with electricity.

OTE also provides support processes by applying standard delivery diagrams for clearing deliveries to customers who do not have continuous metering installed at their offtake and delivery points. To speed up communication during data transfer and to facilitate processing of large volumes of data in particular, market participants are allowed to transfer data via automatic communication.

The fully liberalized electricity market is used daily by electricity consumers, which is reflected in the number of changes in the supplier of this commodity. By the end of 2019, the legal obligation was fulfilled and all approximately 6 million delivery points were registered in the OTE system. In 2019, a total of 450,697 supplier changes were registered at the offtake and delivery points through OTE, a total of 4,113,023 supplier changes since 2002, confirming the maturity of the electricity market in the Czech Republic and the activity of traders on this market.

S cílem zrychlit a zkvalitnit služby společnosti směrem k účastníkům trhu je více než deset let poskytována možnost elektronické fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronická fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou.

Integrace denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou hraje významnou úlohu v rozvoji krátkodobého obchodování a tvoří jednu ze stěžejních činností operátora trhu. Zapojení operátora trhu jako Nominovaného organizátora trhu v kontextu nařízení CACM do evropských iniciativ (např. projekty PCR, XBID) umožňuje dále rozvíjet jednotlivé obchodní platformy, a to nejen s cílem celoevropské integrace (propojení) denních trhů s elektřinou na bázi cenového Market Coupling.

V současné době je denní trh s elektřinou v ČR propojen s trhy Slovenska, Maďarska a Rumunska (4M MC). V návaznosti na ustanovení operátora trhu tzv. Nominovaným organizátorem trhu (NEMO) na základě rozhodnutí ERÚ z listopadu 2015 pracuje OTE na naplňování vize jednotného evropského trhu s elektřinou tak, jak je očekáváno v souladu s nařízením č. 2015/1222 ze dne 24. 7. 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (CACM). Za tímto účelem spolupracoval operátor trhu s ostatními NEMO na vytvoření a následném plnění požadavků schváleného „MCO plánu". Práce na naplnění povinností plynoucích z nařízení CACM pokračovaly dále implementací či úpravou příslušných metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány.

Důvěra účastníků trhu v obchodní platformy provozované operátorem trhu a spolehlivost jejich provozu se projevuje i v nárůstu likvidity obchodované elektřiny na těchto platformách. V roce 2019 bylo dosaženo rekordního objemu obchodů na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu ve výši 24,9 TWh, což představuje cca 40 % tuzemské netto spotřeby elektřiny. Obchodované objemy a spokojenost účastníků s poskytovanými službami pro nás představují závazek služby dále rozvíjet. Aby tomu tak bylo, operátor trhu přistoupil i k úpravám v samotných platformách. Příkladem je implementovaný přístup na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo Apple.

Další pokračování integrace denního trhu s elektřinou bude silně ovlivněno propojením trhu 4M MC s trhem MRC v rámci projektu DE-AT-PL-4M Market Coupling a zejména následným přechodem na využití flow-based alokace přeshraničních kapacit v regionu CORE.

In order to speed up and improve the services of the company towards market participants, the possibility of electronic invoicing of settlement of imbalances and short-term electricity market as well as electronic invoicing between distributors and electricity traders has been provided for more than ten years.

Integration of day-ahead and intra-day electricity markets plays an important role in the development of short-term trading and is one of the core activities of the market operator. The involvement of the market operator as Nominated Market Operator in the context of the CACM Regulation in European initiatives (eg PCR, XBID projects) allows further development of individual trading platforms, not only with the aim of pan-European integration of day-ahead electricity markets based on price Market Coupling.

At present, the daily electricity market in the Czech Republic is connected to the markets of Slovakia, Hungary and Romania (4M MC). Following the appointment of a market operator by the Nominated Electricity Market Operator (NEMO), based on the ERO decision of November 2015, OTE is working on fulfilling the vision of the single European electricity market as expected in accordance with Regulation 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM). For this purpose, the market operator cooperated with other NEMOs on the creation and subsequent fulfillment of the requirements of the approved MCO plan. Work on fulfilling the obligations under the CACM Regulation continued with the implementation or modification of the relevant methodologies and procedures required of NEMO under CACM.

Market participants' confidence in trading platforms operated by the market operator and the reliability of their operation is also reflected in the increase in the liquidity of traded electricity on these platforms. In 2019, a record volume of 24.9 TWh of short-term electricity markets organized by the market operator was reached, representing around 40% of the domestic net electricity consumption. The volumes traded and the participants' satisfaction with the services provided represent a commitment to further develop the service. To do so, the market operator also made modifications to the platforms themselves. An example is implemented access to the intraday gas market through a mobile application available for mobile devices running Android or Apple.

Further day-ahead electricity market integration will be strongly influenced by the linking of the 4M MC market to the MRC market under the DE-AT-PL-4M Market Coupling project and, in particular, the subsequent switch to flow-based cross-border capacity allocation in the CORE region.

Významným milníkem v integraci vnitrodenního trhu s elektřinou byl 19. listopad 2019, kdy se operátor trhu úspěšně zapojil v rámci tzv. druhé vlny implementace do evropského propojení vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC). V rámci této druhé vlny propojování bylo ke stávajícím 14 zemím, které SIDC již provozovaly (Belgii, Dánsku, Estonsku, Finsku, Francii, Litvě, Lotyšsku, Německu, Nizozemsku, Norsku, Portugalsku, Rakousku, Španělsku a Švédsku) připojeno dalších 7 zemí (Bulharsko, Česká republika, Chorvatsko, Maďarsko, Polsko, Rumunsko a Slovinsko).

Na krátkodobých trzích s elektřinou bylo k 31. 12. 2019 registrováno 121 účastníků trhů.

Trh s plynem

Vstup OTE na trh s plynem v roce 2010 se projevil nejen změnou názvu společnosti, ale především výkonem činností operátora trhu v oblasti plynárenství. Jednalo se zejména o činnosti spojené se zúčtováním a vypořádáním odchylek na trhu s plynem, organizaci krátkodobého trhu s plynem a zajištění podpory procesu změny dodavatele pro zákazníky – odběratele zemního plynu.

Informační systém OTE se úspěšně začlenil do všech datových toků a struktur v plynárenství a operátor trhu se stal respektovaným partnerem účastníků trhu s plynem. Od počátku roku 2010 lze registraci všech transakcí na trhu s plynem provádět v CS OTE, a to od přepravy plynu přes uskladňování až po zadávání dvoustranných smluv. Operátor trhu do konce roku 2019 zaregistroval celkem 2 379 189 změn dodavatele plynu v odběrných místech.

V polovině roku 2016 došlo k zásadní změně modelu trhu s plynem, kdy byly principy vypořádání odchylek přizpůsobeny nařízení EK č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL). Rok 2019 byl tedy již třetím rokem úspěšného fungování tohoto modelu. Novelou vyhlášky č. 349/2015 Sb., o pravidlech trhu s plynem, došlo ke snížení flexibility poskytované obchodníkům s plynem pro pokrytí jejich odchylek, které nezpůsobují problém v soustavě.

V roce 2019 docházelo k dalšímu posilování role vnitrodenního trhu s plynem, a to nejen díky tomu, že tato platforma je využívaná provozovatelem přepravní soustavy pro realizace tzv. vyrovnávacích akcí.

An important milestone in the integration of the intraday electricity market was 19 November 2019, when the market operator successfully joined the pan-European single intraday electricity market (SIDC) as part of the so-called second wave of implementation. As part of this second wave of interconnections, a further 7 countries (Bulgaria, Czech Republic, Croatia, Hungary, Poland, Romania and Slovenia) were added to the 14 existing countries Belgium, Denmark, Estonia, Finland, France, Lithuania, Latvia, Germany, the Netherlands, Norway, Portugal, Spain, Sweden) that are already operating the SIDC.

As of 31 December 2019, 121 market participants were registered on the short-term electricity markets.

Gas market

OTE's entry into the gas market in 2010 was reflected not only in the change in the company name, but also in the performance of the market operator's activities in the gas sector. These were mainly activities related to clearing and settlement of imbalances on the gas market, organization of the short-term gas market and ensuring the support of the process of switching supplier for customers - natural gas customers.

The OTE information system has successfully integrated into all data flows and structures in the gas industry and the market operator has become a respected partner of gas market participants. Since the beginning of 2010 can register all transactions on the gas market perform in CS OTE, from gas transport through storage to entering bilateral contracts. By the end of 2019, the market operator had registered a total of 2,379,189 gas supplier changes at the delivery points.

In mid-2016, the gas market model was fundamentally changed, with imbalance settlement principles being adapted to EC Regulation 312/2014 establishing a network gas balancing network code (NC BAL). So 2019 was the third year of successful operation of this model. The amendment to Decree No. 349/2015 Coll., on Gas Market Rules, reduced the flexibility provided to gas traders to cover their imbalances that do not cause a problem in the system.

In 2019, the role of the intraday gas market further strengthened, not only because the platform is used by the transmission system operator for the realization of the so-called balancing actions.

Pokračování v nastaveném trendu operátora trhu přinášet nová řešení účastníkům trhu se projevila i v implementaci inovovaného technického řešení pro vnitrodenní trh s plynem. V zájmu posílení jeho role byl v roce 2019 implementován přístup na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo iOS. Aplikace umožňuje operativně obchodovat a průběžně sledovat aktuální stav trhu i vývoj obchodování. Jejím prostřednictvím mají účastníci trhu také možnost získávat důležité novinky z vnitrodenního trhu s plynem a pružně na ně reagovat. Uvedení této mobilní aplikace bylo reakcí na moderní trendy v oblasti obchodování s energiemi a rovněž na přání účastníků trhu vyjádřená v průzkumech provedených operátorem trhu v minulých letech. Aplikace OTE VDT plyn doplňuje dosavadní užívané nástroje OTE-COM a automatické komunikace.

Mobilní aplikace spolu s platformou OTE-COM, které bylo uvedeno do provozu v roce 2018, tak společně přináší zrychlení práce s obchodovacím systémem, uživatelsky přívětivé grafické rozhraní a zavedení nových možností práce s nabídkami. Zároveň toto řešení nabízí uživatelům pohotovou reakci na aktuální situaci na trhu bez ohledu na to, zda účastník trhu je u svého počítače, nebo ne.

Objem obchodů s plynem na vnitrodenním trhu v roce 2019 překročil hranici 4 TWh. Na tomto trhu bylo k 31. 12. 2019 registrováno 98 aktivních účastníků trhu.

V roce 2019 pokračovaly diskuze nad implementací nařízení Evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010. Z těchto diskuzí vyplývají možné konkrétní náměty na úpravu legislativních norem a IT systémů, a to i na straně operátora trhu. Cílem diskutovaných změn je dostát mimo jiné požadavku na pořízení nebo poskytnutí plynu v rámci solidarity mezi členskými státy EU.

Podpora obnovitelných zdrojů energie a evidence záruk původu

Na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, zajišťuje operátor trhu od ledna 2013 výplatu provozní podpory podporovaným zdrojům energie a výplatu rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícím a ceny za jejich činnost. V systému operátora trhu jsou zaregistrována všechna předávací místa výroben elektřiny, u kterých výrobci zasílají data z výkazů o výrobě elektřiny a další údaje ve vazbě na zákon o podporovaných zdrojích energie a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou.

The continuation of the market operator's set trend of bringing new solutions to market participants was also reflected in the implementation of an innovative technical solution for the intraday gas market. To enhance its role, access to the intraday gas market was implemented in 2019 through a mobile application available for mobile devices running Android or iOS. The application enables to trade operatively and to continuously monitor the current state of the market and the development of trading. Through it, market participants also have the opportunity to get important news from the intraday gas market and respond flexibly to it. The launch of this mobile application was a response to modern trends in energy trading as well as to market participants' wishes expressed in market operator surveys in recent years. The application OTE IM Gas complements the existing tools - OTE-COM solution and automatic communication.

The mobile application together with the OTE-COM solution, which was put into operation in 2018, together bring acceleration of work with the trading system, user-friendly graphical interface and introduction of new possibilities of working with offers. At the same time, this solution offers users a swift response to the current market situation whether or not a market participant is at their computer.

The volume of gas trading on the intraday market in 2019 exceeded 4 TWh. As of 31 December 2019, 98 active market participants were registered on this market.

Discussions continued in 2019 on the implementation of Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council on measures to safeguard security of gas supply and repealing Regulation 994/2010. These discussions give rise to possible specific ideas for the modification of legislative standards and IT systems, including on the part of the market operator. The aim of the discussed changes is to meet, among other things, the requirement to purchase or provide gas in the framework of solidarity between EU Member States.

Promotion of renewable energy sources and evidence of guarantees of origin

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, the market operator has been providing since January 2013 the payment of operating aid to supported energy sources and the difference between the purchase price and hourly prices of the mandatory purchaser and the prices for their activities. The market operator's system registers all the points of delivery of electricity generating plants where producers send data from reports on electricity generation and other data in relation to the Act on Supported Energy Sources and the Decree on Electricity Market Rules.

Nové registrace se týkají především fotovoltaických elektráren bez provozní podpory, malých vodních elektráren a jejich rekonstrukcí, kogeneračních jednotek a dále pak převodů zdrojů mezi jednotlivými výrobci, rozdělování tzv. virtuálních zdrojů migrovaných z databází PDS. Na konci roku 2019 bylo v CS OTE registrováno 32 677 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 905 MW.

Podle §44 a §45 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, vydává operátor trhu záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, a to na základě žádosti výrobce takové elektřiny. Z toho důvodu operátor trhu od roku 2013 provozuje v rámci CS OTE elektronickou Evidenci záruk původu (EZP), ve které jsou záruky původu evidovány na účtech držitelů po celou dobu životního cyklu (tj. od vydání až po uplatnění záruk původu). Operátor trhu se stal v listopadu 2013 členem mezinárodní asociace vydavatelských subjektů AIB. Systém EZP je tak plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v asociaci AIB a umožňuje importovat a exportovat záruky původu vydané v těchto sdružených státech.

V roce 2019 získalo do systému EZP nově přístup 386 držitelů účtů. Celkem bylo 884 aktivním držitelům účtů vydáno 5 894 673 záruk původu, což představuje nárůst počtu vydaných záruk původu o 68,4 % oproti předchozímu roku 2018. Skrze proces uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 603,6 GWh elektřiny spotřebované v ČR.

Rejstřík emisních povolenek

V návaznosti na zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, operátor trhu v roce 2005 zřídil a začal spravovat rejstřík pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Od června 2012 je rejstřík provozován v rámci jednotného rejstříku Evropské unie.

Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, rozšířil činnosti OTE v oblasti emisního obchodování, a to ustavením operátora trhu do role tzv. dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jmenoval dražitele dle nařízení EK č. 1031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí EP a ER 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve společenství.

The new registrations concern mainly solar power plants without operating support, small hydro power plants and their reconstruction, cogeneration units, and also transfers of sources between individual producers, distribution of so-called virtual sources migrated from DSO databases. At the end of 2019, 32,677 eligible electricity sources with a total installed capacity of 11,905 MW were registered in CS OTE.

Pursuant to §44 and §45 of Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, the market operator issues guarantees of origin of electricity from renewable energy pcombined heat and power generation based on a request from the producer of such electricity. For this reason, since 2013, the market operator has operated within the CS OTE electronic register of guarantees of origin (so called „EZP"), in which guarantees of origin are registered in the holders' accounts throughout the life cycle (ie from issuance to the cancellation of guarantees of origin). In November 2013, the market operator became a member of the international association of issuing boddies – AIB. The EZP system is thus fully harmonized with other systems of states associated in the AIB and allows the import and export of guarantees of origin issued in these associated states.

In 2019, 386 account holders were newly granted access to the EZP system. A total of 5,894,673 guarantees of origin were issued to 884 active account holders, which represents a 68.4% increase in the number of guarantees of origin issued compared to the previous year 2018. Through the process of cancellation of guarantees of origin, the origin of approximately 603.6 GWh of electricity consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.

Emission Trading Registry

Following the Act No. 695/2004 Coll., on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances, the market operator established and started to administer the registry for greenhouse gas emission allowance trading in 2005. Since June 2012, the registry has been operated within the single UnionRegistry.

Act No. 383/2012 Coll., on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances, expanded OTE's activities in the area of emission trading by establishing a market operator as a so-called auctioneer of allowances. Auctioneer auctions volume of allowances that are to be auctioned by each Member State that appointed an auctioneer by EC Regulation no. 1031/2010 on the timing, administration and other aspects of auctioning of greenhouse gas emissions in accordance with the Directive of the EP and ER 2003/87/EC on creating a system for trading greenhouse gases emission allowances within the community.

Jako správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá OTE s obchodními partnery smlouvu o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s jednotkami přiděleného množství (povolenkami) emisí skleníkových plynů a úpravě souvisejících vztahů. V roce 2019 se v rejstříku uskutečnilo 889 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 233 423 987 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s emisními povolenkami a kjótskými jednotkami. Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze stacionárních zařízení a letadel za rok 2018 činila 67 416 215 tun CO_2, což je meziročně o 35 089 tun CO_2 méně.

Služby

Vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem představují stěžejní služby zajišťované operátorem trhu v ČR.

S účastníky trhu a subjekty zúčtování jsou v zájmu transparentnosti obchodních vztahů a upřesnění právního rámce uzavírány některé z následujících typů smluv pro oblast elektroenergetiky:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o zúčtování regulační energie,
- smlouva o přístupu do CS OTE.

V oblasti elektroenergetiky bylo k 31. 12. 2019 v CS OTE registrováno celkem 124 subjektů zúčtování (5% nárůst oproti roku 2018), 258 provozovatelů distribuční soustavy, 133 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování, 19 poskytovatelů regulační energie, 59 účastníků trhu, kteří přistupovali na vyrovnávací trh s regulační energií a 1 provozovatel přenosové soustavy.

V oblasti plynárenství bylo k 31. 12. 2019 registrováno celkem 98 subjektů zúčtování, 101 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování, 65 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu. V oblasti plynárenství operátor trhu uzavírá tyto typové smlouvy:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o přístupu do CS OTE,
- smlouva o předávání dat a zúčtování odchylek s provozovatelem zásobníku plynu.

As the national administrator for greenhouse gas emission allowance Trading registry, OTE enters into a Contract on the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry with its business partners. In 2019, 889 transactions were executed in the Registry, with a total of 233,423,987 units changing accounts. The statistics include all transactions of emission allowances and Kyoto units. The total sum of verified emissions from stationary installations and aircraft operators in 2018 amounted to 67,416,215 tonnes of CO_2, which is 35,089 tonnes less CO_2 year-on-year.

Services

Settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas markets are key services provided by the market operator in the Czech Republic.

To ensure transparency of business relations and define legal terms and conditions, OTE enters with market participants and balance responsible parties into the following types of agreements pertaining to the power sector::

- agreement on settlement of imbalances,
- agreement on access to the short-term electricity market,
- agreement on submission of data,
- agreement on regulating energy settlement,
- agreement on access to CS OTE.

In the power sector, 124 balance responsible parties (5% increase over 2018), 258 distribution system operators, 133 electricity suppliers that are not balance responsible parties, 19 providers of regulating energy, 59 market participants with access to the balancing market for regulating energy and 1 transmission system operator were registered in CS OTE as of 31 December 2019.

In the gas sector, 98 balance responsible parties, 101 gas suppliers that are not balance responsible parties, 65 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 gas storage system operators were registered in CS OTE as of 31 December 2019. The Market Operator enters into the following types of agreements pertaining to the gas sector:

- agreement on settlement of imbalances,
- agreement on submission of data,
- agreement on access to CS OTE,
- agreement on submission and settlement of imbalances with the gas storage operator.

Informační systém pro zajištění regulovaných činností na poli elektroenergetiky a plynárenství a s ním spojené nezbytné technické prostředky jsou provozovány formou outsourcingu na základě smluvního vztahu s řešitelem systému, společností CGI IT Czech Republic s.r.o. Tímto smluvním vztahem jsou zajištěny také nezbytný rozvoj a bezpečnost systému.

Na základě povinnosti plynoucí z energetického zákona zpracovává OTE pro MPO, ERÚ, provozovatele elektrizační přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) a provozovatele plynárenské přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.) pravidelnou zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu. Ve výstupech je podáván základní obraz očekávaného stavu elektrizační soustavy ČR a plynárenství z pohledu výroby, přenosu, přepravy a distribuce a obchodu s elektřinou a plynem. Součástí zprávy jsou také predikce budoucí spotřeby elektřiny a plynu. Výběr z této zprávy je k dispozici účastníkům trhu na webových stránkách společnosti.

Výzkum a vývoj

Priority výzkumu a vývoje jsou důležitými oblastmi zájmu společnosti. Společnost OTE je aktivně zapojena do vnitrostátních i mezinárodních projektů, které přispívají k rozvoji energetiky. Výsledky projektů se aplikují do praktických činností a procesů operátora trhu. Dlouhodobě a aktivně se například podílí na činnostech spojených s Národním akčním plánem Smart Grids, který je řízen a koordinován MPO. Na mezinárodním poli je OTE zapojen například do projektu Single Intraday Market Coupling SIDC (XBID), Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), MC CORE s flow-based implicitní alokací kapacit a propojení s regionem MRC CORE FB MC (spojuje cíl zavedení FB v regionu CORE za účelem propojení dosud nepropojených trhů 4M MC s trhem MRC) nebo v projektu 4M MC s MRC na bázi NTC.

Členství OTE v profesních organizacích a iniciativách

Stejně jako v minulosti pokračovalo také v roce 2019 zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích, iniciativách a jejich pracovních skupinách nejen v ČR, ale i v zahraničí (Asociace energetických manažerů – AEM, Český plynárenský svaz – ČPS, The Council on Large Electric Systems – CIGRE, Sdružení evropských burz – Europex, Association of Issuing Bodies – AIB, NEMO Committee, PCR – Price Coupling of Regions).

Operátor trhu se v souvislosti s povinnostmi vyplývajícími z ustanovení nominovaným organizátorem trhu s elektřinou i v roce 2019 aktivně podílel na plnění povinnosti nadále rozvíjet a provozovat Evropský propojený denní a vnitrodenní trh s elektřinou tak, jak je požadováno nařízením CACM, a to

The information system needed to ensure regulated activities in the power and gas sectors and the related technical equipment are outsourced on the basis of a long-term contract with the system supplier, CGI IT Czech Republic s.r.o. The contract also covers necessary system upgrades and security.

In compliance with its obligation set out in the Energy Act, OTE prepares a regular report on anticipated electricity and gas consumption and the method of ensuring balance between electricity and gas demand and supply. The report, submitted to the MPO, the ERO, power transmission system operator ČEPS, a.s. and gas transmission system operator NET4GAS, s.r.o., provides an overview of the anticipated load of the Czech Republic's power and gas transmission systems in respect of generation, transmission, transit and distribution and trading of electricity and gas. It also comprises predictions of future electricity and gas consumption. A digest of the report is posted for the market participants on the Company's website.

Research and Development

Research and development priorities are important areas of concern for society. OTE is actively involved in national and international projects that contribute to energy development. The results of the projects are applied to the market operator's practical activities and processes. Long-term and active participation, for example, in activities related to the National Action Plan Smart Grids, which is managed and coordinated by the MIT. On the international stage OTE involved, for example, to project Single Intraday Market Coupling (SIDC, former XBID) Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), MC CORE with flow-based implicit capacity allocation and links with the region MRC CORE FB MC (linking the objective of establishing FB CORE region to link previously unconnected markets 4M MC and MRC) or 4M MC project with MRC-based NTC.

OTE's membership in professional organizations and initiatives

As in the past, OTE's involvement in professional organizations, initiatives and their working groups not only in the Czech Republic but also abroad continued in 2019 (Association of Energy Managers - AEM, Czech Gas Association - ČPS, The Council on Large Electric Systems - CIGRE, Association of European Stock Exchanges - Europex, Association of Issuing Bodies - AIB, NEMO Committee, PCR - Price Coupling of Regions).

The Market Operator for the obligations arising from the provisions nominee organizer of the electricity market in 2019 actively participated in the fulfillment of obligations continue to develop and operate a European connected day-ahead and intraday electricity market as required by Regulation CACM, in the framework of the Committee NEMO Committee. These activities, together with the

v rámci výboru NEMO Committee. Tyto aktivity spolu s dřívější účastí operátora trhu v iniciativě PCR pro propojení denních trhů s elektřinou, a od roku 2019 v projektu XBID pro propojení vnitrodenních trhů s elektřinou, posilují a otevírají další prostor pro spolupráci při rozvoji a organizaci krátkodobých trhů s elektřinou.

Cílem OTE v profesních organizacích a iniciativách je obhajovat liberální a transparentní principy na trhu s elektřinou a plynem, podílet se na formování pravidel těchto trhů a prosazovat zajištění svobodného a rovného přístupu k těmto trhům pro všechny účastníky nejen v ČR, ale v posledních letech zejména v rámci EU. Právě aktivní zapojení operátora trhu v celoevropských organizacích, iniciativách a pracovních skupinách umožňuje významně ovlivňovat budoucí podobu jednotného evropského trhu již ve stadiu tvorby legislativních a provozních předpisů. Taková spolupráce rovněž umožňuje sdílet zkušenosti získané v tuzemském i mezinárodním kontextu a přispívat k rozvoji tuzemského trhu s oběma komoditami implementací nových přístupů.

Finanční situace

V roce 2019 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 83 097 585 tis. Kč při celkových nákladech 83 020 548 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí 77 037 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 36 400 853 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 45 538 601 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 780 371 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 352 373 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 25 387 tis. Kč. Většina výnosů je spojena s regulovanou činností vypořádání podpory obnovitelných zdrojů energie, vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem. Výnosy z neregulované činnosti vedení rejstříku emisních povolenek dosáhly výše 8 772 tis. Kč.

Jako zboží je na straně výnosů i nákladů účtována hodnota elektřiny a plynu z vypořádaných odchylek smluvních a naměřených hodnot a dále produkty obchodované na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a plynem.

Na celkových nákladech se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 36 396 294 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 45 539 127 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 637 422 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 87 149 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 342 345 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 29 607 tis. Kč a -11 396 tis. Kč.

market operator's previous involvement in the PCR initiative for day-ahead electricity market interconnection, and since 2019 in the XBID project for interconnection of intra-day electricity markets, strengthen and open up further scope for cooperation in developing and organizing short-term electricity markets.

OTE's goal in professional organizations and initiatives is to defend liberal and transparent principles in the electricity and gas markets, to participate in shaping the rules of these markets and to promote free and equal access to these markets for all participants not only in the Czech Republic, but particularly in the recent years within the EU. The active involvement of the market operator in pan-European organizations, initiatives and working groups makes it possible to significantly influence the future shape of the single European market at the stage of drafting legislative and operational regulations. Such cooperation also makes it possible to share experience gained in the domestic and international context and to contribute to the development of the domestic market for both commodities by implementing new approaches.

The financial situation

In 2019 the company achieved total revenues of CZK 83,097,585 ths. with total costs CZK 83,020,548 ths. Profit / loss for the accounting period is CZK 77,037 ths.

Total revenues comprised sales of goods in the amount of CZK 36,400,853 thousand, income from support for renewable energy sources in the amount of CZK 45,538,601 thousand, sales of services in the amount of CZK 780,371 thousand, financial revenue of CZK 352,373 thousand, and other revenues totalling CZK 25,387 thousand. The bulk of revenues was generated from regulated operations related to the settlement of support for renewable energy sources, settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas markets. Income from the unregulated Registry administration amounted to CZK 8,772 thousand.

Electricity and gas from the settled imbalances between contracted and metered values and products traded on the organized electricity and gas markets are recognized as goods and either charged or credited to income.

The cost of sold goods accounted for CZK 36,396,294 thousand of the total expenses and the cost of support payments accounted for CZK 45,539,127 thousand. Operating expenses including depreciation and amortization totalled CZK 637,422 thousand, personnel expenses amounted to CZK 87,149 thousand, financial expenses amounted to CZK 342,345 thousand, and income tax due and deferred stood at CZK 29,607 thousand and CZK -11,396 thousand, respectively.

Stav majetku

Aktiva
Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávky) vzrostla meziročně o 3 095 748 tis. Kč a dosáhla hodnoty 16 996 336 tis. Kč, z toho činí:

• dlouhodobý majetek	55 822 tis. Kč
• oběžná aktiva	16 688 246 tis. Kč
• ostatní aktiva	252 088 tis. Kč

Pasiva

• vlastní kapitál	855 773 tis. Kč
• cizí zdroje	15 267 413 tis. Kč
• ostatní pasiva	873 150 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2019 byly výnosy z titulu pevné ceny za činnost zúčtování dle cenových rozhodnutí ERÚ a cen za vedení rejstříku emisních povolenek. Společnost měla k 31. 12. 2019 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 174 834 tis. Kč. K pohledávkám po lhůtě splatnosti jsou vytvořeny opravné položky ve výši 172 700 tis. Kč.

Pro pokrytí časového nesouladu příjmů a výdajů při výplatě podpory obnovitelných zdrojů energie měla společnost zajištěno u Ministerstva financí financování až do výše 8 mld. Kč.

Společnost nepoužívá investiční nástroje, případně další obdobná aktiva a pasiva, s výjimkou finančních derivátů popsaných v příloze v účetní závěrce, pomocí kterých dochází k řízení měnového rizika.

Investice
Celkem byly v roce 2019 pořízeny investice ve výši 51 956 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 2 261 tis. Kč a byl využit především pro posílení hardware CS OTE v rámci příprav na migraci OPM. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 49 695 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE a projekt XBID. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

Komunikace a spolupráce s médii
OTE v rámci své komunikace kontinuálně poskytuje informace o jednotlivých činnostech, odborných tématech a dění ve společnosti s cílem zvýšit povědomí o společnosti a posílit její dobré jméno u veřejnosti. Aktivně, transparentně a otevřeně komunikuje s veřejností, obchodními partnery a zástupci médií, čímž si buduje pozici silného a spolehlivého partnera. Zástupci

Assets and liabilities

Assets
The Company's net assets (i.e. reduced by accumulated depreciation/amortization) increased by CZK 3,095,748 thousand year-on-year to a total of CZK 16,996,336 thousand, including:

• Fixed assets	CZK 55,822 thousand
• Current assets	CZK 16,688,246 thousand
• Other assets	CZK 252,088 thousand

Liabilities

• Equity	CZK 855,773 thousand
• Liabilities	CZK 15,267,413 thousand
• Other liabilities	CZK 873,150 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2019 were revenues from constant prices charged for settlement pursuant to ERO price decisions and from rates charged for the administration of the Czech Emission Trading Registry. As at 31 December 2019, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 174,834 thousand. Allowances in the amount of CZK 172,700 thousand were recognized for the foregoing outstanding receivables.

To compensate for the lapse between income and expenditure in the payment of support for generation of power from renewable energy sources, the Company had secured up to CZK 8 billion of funding from the Ministry of Finance.

The Company does not use investment instruments or other similar assets and liabilities, except for the financial derivatives described in the notes in the financial statements, which are used for currency risk management.

Investments
Investment in 2019 totalled CZK 51,956 thousand. The volume of tangible assets amounted to CZK 2,261 thousand; the investment was used predominantly to bolster CS OTE hardware in preparations for PDT migration. A total of CZK 49,695 thousand was spent on intangible assets, most of it on modifications to CS OTE software in connection with PDT migration. All investments were funded from the Company's own sources.

Communication and cooperation with the media
As part of its communication, OTE continuously provides information on individual activities, professional topics and company events in order to raise awareness of the company and strengthen its reputation with the public. It actively, transparently and openly communicates with the public, business partners

společnosti pravidelně veřejně vystupují v rámci odborných konferencí a na diskuzních fórech. Svoje znalosti a zkušenosti z oblasti energetiky předávají studentům na vysokých školách a také je prezentují v médiích.

Zaměstnanecká politika a pracovně právní vztahy
Základní principy odměňování a hodnocení zaměstnanců jsou v souladu s jejich pracovním výkonem a standardy energetického sektoru. K 1. lednu 2019 pracovalo ve společnosti 66 zaměstnanců (evidenční stav), během roku nastoupili do pracovního poměru 4 noví zaměstnanci, 2 zaměstnankyně nastoupily na mateřskou dovolenou, 2 zaměstnankyně ukončily rodičovskou dovolenou, 3 zaměstnanci ukončili pracovní poměr. Evidenční stav na konci účetního období činil 67 zaměstnanců, z toho bylo 10 pracovníků řídících.

Zaměstnancům je nabízena možnost zkrácených pracovních úvazků a práce z domova. Společnost má zaveden etický kodex, který je ze strany zaměstnanců a vedení společnosti akceptován v plné šíři.

Sociální program
S cílem stabilizovat kvalifikovaný personál společnost pokračovala v realizaci sociálního programu, který zaměstnancům umožňuje preventivní zdravotní péči, stravování a čerpání z osobních účtů k předem vymezeným účelům. Jedná se zejména o příspěvky zaměstnancům na rekreaci, sport, kulturu, vzdělávání a zdravotní péči. Tyto výdaje jsou financovány ze sociálního fondu.

Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců
Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců. Růstu kvalifikace zaměstnanců společnost věnuje trvalou pozornost. Vzdělávání pro zaměstnance je v rámci OTE realizováno především v rámci oblasti manažerského rozvoje, odborného a technického vzdělávání. Vzhledem k mezinárodnímu charakteru činností zajišťovaných OTE probíhalo také v roce 2019 rozšiřování jazykových dovedností zaměstnanců, které jsou nezbytnou podmínkou pro úspěšné poskytování služeb operátora trhu jeho účastníkům. Zaměstnanci OTE se zúčastňovali odborných seminářů a konferencí například z oblasti energetické legislativy a trendů rozvoje trhů s elektřinou a plynem. V rámci odborných seminářů a workshopů aktivně svými poznatky a zkušenostmi přispívali ke zvýšení úrovně orientace v aktuálních energetických otázkách. K zajištění růstu kvalifikace přispělo zapojení zaměstnanců společnosti do integračních projektů a mezinárodní spolupráce organizátorů trhů, včetně vedení mezinárodních pracovních skupin a projektů.

Samozřejmostí jsou pravidelná školení zaměstnanců v rámci BOZP a protipožárních předpisů.

and media representatives, building a strong and reliable partner. Representatives of the company regularly participate in public conferences and discussion forums. They transfer their knowledge and experience in the field of energy to university students and present it in the media.

Employment policy and labour law relations
The basic principles of remuneration and employee evaluation are in line with their work performance and energy sector standards. As of 1 January 2019, 66 employees worked in the company (accounting status), during the year 4 new employees entered employment, 2 employees took maternity leave, 2 employees completed parental leave, 3 employees terminated their employment. At the end of the accounting period, there were 67 employees, of which 10 were managers.

Employees are offered the possibility of part-time work and work from home. The Company has implemented a Code of Ethics which is fully accepted by employees and management.

Social program
In order to stabilize qualified personnel, the company continued to implement a social program that enables employees to prevent preventive health care, board and use personal accounts for pre-defined purposes. These are mainly contributions to employees for recreation, sport, culture, education and health care. This expenditure is financed by the Social Fund.

Employee training and development
The specific mission of the company requires high qualification of employees. The company pays constant attention to the growth of employees' qualifications. Training for employees within OTE is realized mainly in the area of managerial development, vocational and technical education. Due to the international character of OTE's activities, the language skills of its employees were also extended in 2019, which are a prerequisite for the successful provision of market operator services to its participants. OTE employees attended professional seminars and conferences, for example in the field of energy legislation and trends in the development of electricity and gas markets. During their seminars and workshops they actively contributed with their knowledge and experience to increasing the level of orientation in current energy issues. The involvement of company employees in integration projects and international cooperation of market organizers, including leading international work groups and projects, contributed to the growth of qualifications.

Of course there are regular training of employees in terms of OHS and fire regulations.

Ochrana životního prostředí a enviromentální politika
Zodpovědný přístup k životnímu prostředí a zajištění bezpečných pracovních podmínek a péče o zdraví zaměstnanců patří k nejvyšším prioritám společnosti OTE a představuje významnou součást podnikové kultury. Ve všech oblastech ochrany životního prostředí OTE dlouhodobě podporuje trend omezování negativních vlivů na životní prostředí při zachování optimálních nákladů v rámci nových investičních záměrů a provozních činností v souladu s platnou legislativou. K základům tohoto přístupu patří neodmyslitelně vysoká úroveň podnikatelské etiky a šetrný vztah k životnímu prostředí. Společnosti neplynou z titulu jejích aktivit žádné závazky vztahující se k ochraně životního prostředí.

V roce 2019 se společnosti OTE dařilo úspěšně rozvíjet všechny své činnosti na poli energetiky s cílem naplnit povinnosti stanovené předpisy a uspokojit všechny potřeby účastníků trhu. Velice si vážíme důvěry obchodníků s elektřinou a plynem v naše obchodní platformy a budeme pokračovat v jejím upevňování a dalším zvyšování kvality všech námi poskytovaných služeb.

V Praze dne 25. 3. 2020

Environmental protection and environmental policy
Responsible approach to the environment and ensuring safe working conditions and health care of employees is one of OTE's top priorities and an important part of the corporate culture. In all areas of environmental protection, OTE has long supported the trend of reducing negative impacts on the environment while maintaining optimal costs within the framework of new investment plans and operational activities in accordance with the applicable legislation. The basis for this approach is an inherently high level of business ethics and an environmentally friendly approach. The Company does not incur any obligations related to environmental protection as a result of its activities.

In 2019, OTE succeeded in successfully developing all its energy activities to meet the regulatory obligations and meet all the needs of market participants. We greatly appreciate the confidence of electricity and gas traders in our trading platforms and we will continue to consolidate and further improve the quality of all our services.

Prague, 25 March 2020

Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board

Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board

ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI
REGISTERED CAPITAL, SHAREHOLDERS OF THE COMPANY

ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti činí 500 000 000 Kč a je splacen. Základní kapitál je rozvržen na jeden kus nekotované kmenové akcie na jméno, která je vydána v listinné podobě o jmenovité hodnotě 500 000 000 Kč a je v držení akcionáře. Společnost nemá v majetku žádné vlastní akcie.

SLOŽENÍ AKCIONÁŘŮ

Zakladatelem a jediným akcionářem společnosti je stát Česká republika. Jménem státu funkci zakladatele společnosti vykonává a majetek do společnosti vkládá Ministerstvo průmyslu a obchodu. Práva akcionáře v akciové společnosti jménem státu vykonává vládou pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva.

REGISTERED CAPITAL

The registered capital of the company is CZK 500,000,000 and is paid up. The registered capital is divided into one piece of unquoted registered ordinary share, which is issued in paper form with a nominal value of CZK 500,000,000 and is held by the shareholder. The Company has no own shares.

COMPOSITION OF SHAREHOLDERS

The Czech Republic is the founder and sole shareholder of the company. On behalf of the state, Ministry of Industry and Trade acts as the founder of the company and transfers assets to the company. Shareholder rights in a joint stock company on behalf of the state are exercised by a government-authorized employee of the founding ministry.

Obchodování na krátkodobém trhu s elektřinou a plynem v roce 2019 bylo ve znamení dynamického rozvoje.

Trading in the short-term electricity and gas market in 2019 was marked by its dynamic development.

STATUTÁRNÍ ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI
STATUTORY BODIES AND MANAGEMENT

DOZORČÍ RADA K 31. 12. 2019

Ing. Hana Konrádová, MBA
místopředsedkyně dozorčí rady

Vystudovala fakultu Mezinárodních vztahů Vysoké školy ekonomické v Praze. V letech 2001-2012 pracovala ve společnost REHAU, s.r.o., jako odborná asistentka managementu společnosti. Od roku 2013 působí na Ministerstvu průmyslu a obchodu v sekci energetiky, kde pracovala na pozici referenta v oddělení elektroenergetiky, v letech 2016-2019 na pozici vedoucí oddělení elektroenergetiky a od 1. října 2019 byla jmenována na pozici ředitelky odboru elektroenergetiky a teplárenství. Členkou dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 21. října 2019. Dne 30. 10. 2019 byla všemi členy dozorčí rady zvolena místopředsedkyní.

Ing. Jiří Havlíček, MBA
člen dozorčí rady

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou v Praze, fakultu národohospodářskou, obor hospodářská politika. V roce 2012 dokončil studium MBA na LIGS University v oboru marketing a komunikace. V letech 2000–2001 pracoval na Ministerstvu financí jako vedoucí oddělení v rámci úseku ÚFDŘ. Poté působil jako ekonomický poradce. V letech 2003–2006 pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu, kde zastával pozici ředitele kabinetu ministra. V letech 2006–2010 byl hlavním manažerem ČSSD a následně byl aktivní v rámci komunální politiky. Více než tři následující roky byl místostarostou města Čáslav. V období let 2014–2019 působil na Ministerstvu průmyslu a obchodu jako náměstek ministra. V průběhu roku 2017 zastával i funkci ministra průmyslu a obchodu. V uplynulých letech zastupoval stát v orgánech několika organizací jako je např. Česká pošta, s.p., České dráhy, a.s., nebo ČEPS, a.s. Členem dozorčí rady OTE, a.s., je od 19. září 2019.

SUPERVISORY BOARD AS AT 31 DECEMBER 2019

Ing. Hana Konrádová, MBA
Vice-Chairman of the Supervisory Board

She graduated from the Faculty of International Relations of the University of Economics in Prague. In the years 2001-2012 she worked at REHAU, s.r.o., as a specialist assistant of management. Since 2013, she has been working at the Ministry of Industry and Trade in the Energy Section, where she worked as an assistant officer in the Power Department, in 2016-2019 as Head of the Power Department, and from 1 October 2019 she was appointed Director of the Power and Heat. She has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 21 October 2019. On 30 October 2019, she was elected Vice-Chairwoman by all members of the Supervisory Board.

Ing. Jiří Havlíček, MBA
Member of the Supervisory Board

He graduated from the University of Economics in Prague, Faculty of National Economics, majoring in economic policy. In 2012, he completed his MBA studies at the University LIGS in the field of marketing and communications. In 2000-2001 he worked at the Ministry of Finance as a department within the CFTD section. He worked there as an economic advisor. In 2003–2006 he worked at the Ministry of Industry and Trade, where he held the position of Director of the Cabinet of the Minister. In 2006–2010, he was the ČSSD's main manager and subsequently active within the municipal policy. For more than three years he was deputy mayor of Čáslav. In the period 2014–2019 he worked at the Ministry of Industry and Trade as Deputy Minister. During 2017 he was also Minister of Industry and Trade. In recent years he represented the state in the bodies of several organizations such as Česká pošta, s.p., České dráhy, a.s., or ČEPS, a.s. He has been a member of OTE's Supervisory Board since 19 September 2019.

Ing. Oldřich Petržilka
člen dozorčí rady

Vystudoval plynárenství na Vysoké škole chemicko-technologické v Praze. V letech 2010 až 2012 byl prezidentem České plynárenské unie. V uplynulých letech působil jako senior manager a plynárenský expert konzultační firmy Deloitte v Praze. Před nástupem k Deloitte pracoval 22 let v různých funkcích v českém plynárenství, především v oblasti koncepce a strategie. Tři roky působil jako ředitel odboru plynárenství a kapalných paliv na Ministerstvu průmyslu a obchodu ČR. Ve společnosti OTE působil jako člen představenstva od 23. 9. 2009 do 1. 6. 2011. Dne 1. 6. 2011 se stal členem dozorčí rady, do 31. 10. 2011 byl jejím místopředsedou.

Ing. Jaroslav Kubovic
člen dozorčí rady

Vystudoval FSI ČVUT v Praze, poté byl zaměstnán ve státním podniku Poldi Kladno. Od roku 1992 pracuje ve státní správě v oblasti hospodaření s majetkem státu a jeho privatizace. Do roku 1996 byl zaměstnancem Ministerstva pro správu národního majetku a jeho privatizaci ČR, od 1. 7. 1996 do 31. 8. 2014 Ministerstva financí. Od 1. 9. 2014 působí na Ministerstvu průmyslu a obchodu, v současné době zastává funkci vedoucího oddělení zakladatelských činností a majetkových účastí. Vzhledem ke svému zaměření zastupoval stát v několika převážně energetických společnostech, od 20. 2. 2015 je členem dozorčí rady OTE.

Ing. Jiří Maceška
člen dozorčí rady

Vystudoval vysokou školu ekonomickou v Praze, fakultu obchodní, obor zahraniční obchod. Profesní kariéru zahájil v PZO Strojexport, potom pracoval na několika pozicích na Ministerstvu zahraničního obchodu a Ministerstvu průmyslu a obchodu, kde zastával různé manažerské funkce. Působil ve funkci předsedy dozorčí rady České exportní banky, Exportní, garanční a pojišťovací společnosti a jako velvyslanec ČR při OECD. Po návratu pracoval na Ministerstvu financí. V dozorčí radě OTE je od 21. 12. 2016.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře došlo k ukončení členství v dozorčí radě - Ing. Ludmila Petráňová k 4. 11. 2019, Ing. Ladislav Havel k 30. 4. 2019.

Ing. Oldřich Petržilka
Member of the Supervisory Board

He studied gas industry at the Institute of Chemical Technology in Prague. From 2010 to 2012 he was President of the Czech Gas Union. In recent years, he worked as a senior manager and gas expert for the consulting firm Deloitte in Prague. Before joining Deloitte, he worked for 22 years in various positions in the Czech gas industry, especially in the area of concept and strategy. For three years he worked as the Director of the Gas and Liquid Fuels Department at the Ministry of Industry and Trade of the Czech Republic. He joined OTE as a member of the Board of Directors from 23 September 2009 to 1 June 2011. On 1 June 2011, he became a member of the Supervisory Board, until 31 October 2011 he was its Vice-Chairman.

Ing. Jaroslav Kubovic
Member of the Supervisory Board

He graduated from FME CTU in Prague, then he worked in the state-owned company Poldi Kladno. Since 1992 he has been working in the state administration in the field of state property management and privatization. Until 1996, he was employed by the Ministry of National Property Management and its privatization in the Czech Republic, from 1 July 1996 to 31 August 2014 by the Ministry of Finance. Since 1 September 2014, he has been working at the Ministry of Industry and Trade and currently holds the position of Head of the Founding Activities and Ownership Interests Department. Due to his expertise, he represented the state in several predominantly energy companies, since 20 February 2015 he has been a member of the Supervisory Board of OTE.

Ing. Jiří Maceška
Member of the Supervisory Board

He graduated from the University of Economics in Prague, Faculty of Business, Foreign Trade. He started his professional career in PZO Strojexport, then worked in several positions at the Ministry of Foreign Trade and the Ministry of Industry and Trade, where he held various managerial positions. He served as Chairman of the Supervisory Board of the Czech Export Bank, Export, Guarantee and Insurance Company and as the Czech Ambassador to the OECD. After his return he worked at the Ministry of Finance. He has been on the OTE Supervisory Board since 21 December 2016.

Based on the decision of the sole shareholder, the membership in the Supervisory Board was terminated - Ing. Ludmila Petráňová as of 4 November 2019, Ing. Ladislav Havel as of 30 April 2019.

VÝBOR PRO AUDIT K 31. 12. 2019

Ing. Ladislav Langr
předseda

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou v Praze. Do roku 1993 pracoval na Ministerstvu financí ČR, podílel se na přípravách účetních předpisů a byl odpovědný za přípravu návrhu zákona o auditorech. Od roku 1993 pracoval jako auditor, později jako partner pro audit u firmy Arthur Andersen a u firmy Ernst & Young. Byl zaměřen na audit jak podle českých, tak podle mezinárodních účetních a auditorských standardů. Vedl rovněž řadu due diligence, investičních prověrek a projektů interního auditu pro své klienty. Zastupoval Českou republiku v pracovních skupinách OSN a OECD pro mezinárodní účetní standardy. Podílel se na založení Komory auditorů ČR, působil jako viceprezident a jako prezident Komory auditorů ČR. Zastupoval KAČR v evropských i světových profesních organizacích FEE a IFAC. V období let 2008 až 2014 byl zvolen členem výboru pro audit Rady Evropy. Má zkušenosti z vedení výborů pro audit v bankovnictví a energetice. Ve společnosti OTE je předsedou výboru pro audit od jeho založení v roce 2016.

Ing. Michal Brandejs
člen výboru pro audit

Je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, oboru Automatizované systémy řízení. Byl statutárním auditorem Komory auditorů České republiky a je Certifikovaným interním auditorem. V letech 1991 až 2013 pracoval ve společnosti Deloitte v oddělení auditu, z toho v letech 2001 až 2013 na pozici partnera. Vedl řadu finančních a interních auditů a hloubkových prověrek (due diligence) v České republice a regionu střední a východní Evropy. V letech 2014 až 2016 byl místopředsedou dozorčí komise Komory auditorů České republiky. Od roku 2015 je členem výboru pro audit společnosti O2 Czech Republic, a.s., a od roku 2016 pracuje v kontrolním oddělení Rady pro veřejný dohled nad auditem. Členem Výboru pro audit společnosti OTE je od roku 2016.

AUDIT COMMITTEE AS OF 31 DECEMBER 2019

Ing. Ladislav Langr
Chairman

He graduated from the University of Economics in Prague. Until 1993 he worked at the Ministry of Finance of the Czech Republic, participated in the preparation of accounting regulations and was responsible for the preparation of the draft Act on Auditors. From 1993 he worked as an auditor and later as an audit partner at Arthur Andersen and Ernst & Young. He focused on auditing according to Czech and International accounting and auditing standards. He also led a number of due diligence, investment reviews and internal audit projects for his clients. He represented the Czech Republic in UN and OECD working groups on international accounting standards. He participated in the founding of the Chamber of Auditors of the Czech Republic and served as Vice President and President of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. He represented KAČR (Chamber of Auditors of the Czech Republic) in European and world professional organizations FEE and IFAC. Between 2008 and 2014, he was elected a member of the Audit Committee of the Council of Europe. He has experience in leading audit committees in banking and energy. He has been Chairman of the Audit Committee at OTE since its establishment in 2016.

Ing. Michal Brandejs
Member of the Audit Committee

He graduated from the University of Economics in Prague, majoring in Automated Control Systems. He was a statutory auditor of the Chamber of Auditors of the Czech Republic and is a Certified Internal Auditor. From 1991 to 2013, he worked for Deloitte in the Audit Department, from 2001 to 2013 as a partner. He has led a number of financial and internal audits and due diligence in the Czech Republic and Central and Eastern Europe. From 2014 to 2016, he was Vice-Chairman of the Supervisory Commission of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Since 2015 he has been a member of the Audit Committee of O2 Czech Republic, a.s., and since 2016 he has been working in the Audit Department of the Public Audit Oversight Board. He has been a member of the OTE Audit Committee since 2016.

Ing. Petr Čermák
člen výboru pro audit

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou v Praze, fakultu národohospodářskou, obor ekonomické informace a kontrola zaměřený především na oblast účetnictví. Poté pracoval na Federálním ministerstvu financí v oblasti metodiky účetnictví a finančněprávních předpisů. V roce 1991 nastoupil na nově zřízené Ministerstvo pro správu národního majetku a jeho privatizaci, kde působil nejprve jako ředitel metodického odboru a poté jako náměstek ministra. V roce 1994 byl jmenován prvním místopředsedou výkonného výboru Fondu národního majetku. Do jeho kompetence patřilo především řešení metodických problémů privatizace a řízení ekonomické a právní sekce a sekce vnitřní správy. V letech 1995 až 1998 byl také místopředsedou dozorčí rady Komerční banky, a.s., a členem dozorčí rady společnosti Unipetrol, a.s. V roce 1998 opustil státní správu a stal se statutárním auditorem auditorské společnosti Arthur Andersen. V letech 2000 až 2001 se stal členem představenstva a ekonomickým ředitelem nově vznikající telekomunikační společnosti Callino a.s. Od roku 2002 pracuje jako samostatný ekonomický poradce. Od roku 2016 je členem Výboru pro audit společnosti OTE.

Ing. Petr Čermák
Member of the Audit Committee

He graduated from the University of Economics in Prague, Faculty of Economics and Public Administration, majoring in economic information and control focused primarily on accounting.
He worked at the Federal Ministry of Finance in the areas of accounting methodology and financial regulations. In 1991 he joined the newly established Ministry for National Property Management and its Privatization, where he first worked as the director of the Methodological Department and then as the Deputy Minister. In 1994 he was appointed First Vice-Chairman of the Executive Committee of the National Property Fund. His main responsibilities included solving methodological problems of privatization and management of the economic, legal and internal administration sections. From 1995 to 1998 he was also Vice-Chairman of the Supervisory Board of Komerční banka, a.s. and a member of the Supervisory Board of Unipetrol, a.s. In 1998 he left the state administration and became the statutory auditor of. From 2000 to 2001, he became a member of the Board of Directors and Economic Director of the newly established telecommunications company Callino a.s. Since 2002 he has been working as an independent economic advisor. Since 2016 he has been a member of the Audit Committee of OTE.

PŘEDSTAVENSTVO K 31. 12. 2019

Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva

Je absolventem Fakulty elektrotechnické ČVUT, oboru konstrukce elektrických strojů. Po škole nastoupil do podniku zahraničního obchodu Škodaexport. V roce 1983 vstoupil do energetiky, konkrétně na tehdejší energetický dispečink státního podniku České energetické závody, kde postupně prošel všemi významnými pracovišti. Od roku 1991 působil na společném Česko-slovenském energetickém dispečinku, od května 1994 zastával funkci ředitele Ústředního dispečinku. Od 22. 2. 1996 do 29. 1. 1998 byl členem představenstva ČEZ, a. s., a současně výkonným ředitelem Divize přenosové soustavy a zástupcem generálního ředitele. Následně do listopadu roku 2001 byl generálním ředitelem a předsedou představenstva společnosti ČEPS, a.s., kterou spoluzaložil. Rovněž byl spoluzakladatelem společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., (dnešní OTE, a.s.), kde v letech 2001 až 2006 působil v orgánech společnosti. V letech 2002 až 2006 byl ředitelem Elektráren vodních děl společnosti ČEZ, a. s. Poté přijal nabídku společnosti Siemens a až do května roku 2015 působil v pozici Country Sector Lead (divize Fossil Power Generation, Renewables, Fossil Service a Transmission). Členem představenstva společnosti OTE se stal dne 2. 6. 2015 a byl zvolen jeho předsedou.

Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva

Vystudoval Vysokou školu báňskou, Technickou univerzitu Ostrava, obor podnikatelství a management na ekonomické fakultě. V letech 2001 až 2002 pracoval ve společnosti Polovodiče, a.s., jako ekonom. Ve společnosti OTE působil od 1. 7. 2002 v různých funkcích v rámci ekonomického úseku a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 jako senior manažer financování a účetnictví. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011 a byl zvolen jeho místopředsedou.

BOARD OF DIRECTORS AS AT 31 DECEMBER 2019

Ing. Aleš Tomec
Chairman of the Board

He is a graduate of the Faculty of Electrical Engineering, Czech Technical University, majoring in the design of electrical machines. After graduation, he joined the foreign trade company Škodaexport. In 1983, he joined the power industry, specifically at the then energy dispatching of the state-owned enterprise České Energetické závody, where he gradually went through all important workplaces. Since 1991 he worked at the joint Czech-Slovak energy control center, since May 1994 he was the director of the Central Control Center. From 22 February 1996 to 29 January 1998 he was a member of the Board of Directors of ČEZ, a. s., and Executive Director of the Transmission System Division and Deputy CEO. Subsequently, until November 2001, he was the CEO and Chairman of the Board of Directors of ČEPS, a.s., which he co-founded. He was also a co-founder of Electricity Market Operator, a.s. (today's OTE, a.s.), where he worked in the company's bodies from 2001 to 2006. From 2002 to 2006, he was director of ČEZ, a. s. He then accepted Siemens' offer and until May 2015 he held the position of Country Sector Lead (Fossil Power Generation, Renewables, Fossil Service and Transmission). He became a member of the Board of Directors of OTE on 2 June 2015 and was elected its Chairman.

Ing. Michal Ivánek
Vice-Chairman

He graduated from the VSB - Technical University of Ostrava, in business and management at the Faculty of Economics. From 2001 to 2002 he worked in Polovodiče, a.s., as an economist. He worked for OTE from 1 July 2002 in various positions within the economic section and from 1 October 2006 to 30 June 2011, as a senior manager of finance and accounting. He became a member of the Board of Directors on 1 June 2011 and was elected its Vice-Chairman.

Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
člen představenstva

V roce 2002 absolvoval Elektrotechnickou fakultu Českého vysokého učení technického v Praze, katedru elektroenergetiky. V roce 2005 ukončil doktorské studium na téže katedře obhajobou dizertační práce. V roce 2010 absolvoval Master of Business Administration Program (MBA) na Czech Management Institute v Praze. Na Fakultě elektrotechnické ČVUT v Praze je místopředsedou oborové rady studijního oboru Elektroenergetika. V letech 2000 až 2005 pracoval ve společnosti ČEZ, a. s., v oblasti přípravy provozu zdrojů a optimalizace portfolia zdrojů. Ve společnosti OTE působil od 1. 9. 2005 v oddělení podpory provozu a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 v pozici senior manažera zodpovědného za oblast strategie bilancování nabídky a poptávky. Dále je aktivním členem řady mezinárodních projektů, které přispívají k integraci a rozvoji trhu s elektřinou a plynem. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011.

Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
Member of the Board

In 2002 he graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University in Prague, Department of Electrical Power Engineering. In 2005 he completed his doctoral studies at the same department by defending his dissertation. In 2010 he graduated from the Master of Business Administration Program (MBA) at the Czech Management Institute in Prague. At the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University in Prague he is Vice-Chairman of the study board of the study branch Electrical Power Engineering. From 2000 to 2005 he worked for ČEZ, a. s., in the area of preparing the operation of sources and optimizing the portfolio of sources. He worked for OTE from 1 September 2005 in the Operations Support Department and from 1 October 2006 to 30 June 2011, as a Senior Manager responsible for strategy of supply and demand balancing. It is also an active member of a number of international projects contributing to the integration and development of the electricity and gas markets. He became a member of the Board of Directors on 1 June 2011.

ZPRÁVA DOZORČÍ RADY
REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2019 vykonávala činnosti v souladu se stanovami společnosti a podle zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), v platném znění, tj. dohlížela na uskutečňování podnikatelské činnosti společnosti a na výkon působnosti představenstva.

Kontrolní činnost dozorčí rady v roce 2019 byla zaměřena zejména na plnění funkcí společnosti z hlediska § 20a (operátor trhu) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), v platném znění, § 5 (Národní správce rejstříku obchodování s povolenkami) zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, v platném znění a dále plnění funkcí OTE dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie o změně některých zákonů, v platném znění. U těchto činností kontrolovala také jejich personální zajištění, financování společnosti a její hospodaření včetně výhledu hospodaření a rozvoje společnosti na další období.

Podle příslušných ustanovení stanov společnosti přezkoumala dozorčí rada roční účetní závěrku k 31. 12. 2019, ověřenou auditorskou společností KPMG Česká republika Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2019 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2019 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

In 2019, the Supervisory Board of the joint stock company OTE performed its tasks pursuant to the Company's Articles of Association and Act No. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Cooperatives (the Business Corporations Act), as amended, consisting of the supervision of the Company's business operations and exercise of the Board of Directors' powers.

The Supervisory Board's control activity in 2019 focused in particular on compliance with the Market Operator's obligations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (the Energy Act), as amended; Section 5 (The National Administrator of the Czech Emission Trading Registry) of Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended; and meeting the obligations assigned to OTE pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, and on amendments to certain acts, as amended. Along with the foregoing obligations OTE also ensured relevant staff functions and Company financing and performance, including the performance outlook and development in the coming period.

In accordance with the respective provisions of the Articles of Association, the Supervisory Board reviewed the Company's Annual Financial Statements for the year ended 31 December 2019, audited by KPMG Česká republika Audit, s.r.o. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31 December 2019 provide, in all material respects, a true and fair statement of assets, liabilities, shareholder's equity and financial position of OTE and its financial results for 2019, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2019 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2019 a doporučuje jedinému akcionáři tento návrh schválit.

Dozorčí rada dále přezkoumala zprávu o vztazích mezi propojenými osobami zpracovanou podle § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích. Dozorčí rada konstatuje, že neshledala žádné skutečnosti, které by ji vedly k názoru, že zpráva obsahuje nesprávnosti.

V Praze dne 25. 3. 2020

Ing. Hana Konrádová, MBA
místopředsedkyně dozorčí rady
Vice-Chairman of the Supervisory Board

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2019. The Supervisory Board has reviewed the proposal for distribution of profits for 2019 and recommends the sole shareholder to approve it.

The Supervisory Board also reviewed the Report on Related Parties prepared pursuant to Section 82 of Act No. 90/2012, on Business Corporations. The Supervisory Board has not identified any events or facts which might lead the Board to believe that the Report contained misstatements.

Prague, 25 March 2020

Svými zkušenostmi a znalostmi z oboru energetiky aktivně přispíváme k tvorbě energetické legislativy

With our experience and knowledge in the field of energy, we actively contribute to the creation of energy legislation

ZPRÁVA O AUDITU
AUDITOR'S REPORT

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 1a
186 00 Praha 8
Česká republika
+420 222 123 111
www.kpmg.cz

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 1a
186 00 Prague 8
Czech Republic
+420 222 123 111
www.kpmg.cz

This document is an unsigned English translation of the Czech auditor's report. Only the Czech version of the report is legally binding.

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA PRO AKCIONÁŘE SPOLEČNOSTI OTE, a.s.

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti OTE, a.s., (dále také „Společnost") sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2019, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2019 a přílohy v účetní závěrce, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Společnosti jsou uvedeny v bodě 1 přílohy v této účetní závěrce.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv Společnosti k 31. prosinci 2019 a nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2019 v souladu s českými účetními předpisy.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDER OF OTE, a.s.

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of OTE, a.s., ("the Company"), prepared in accordance with Czech accounting legislation, which comprise the balance sheet as at 31 December 2019, and the income statement, the statement of changes in equity and the cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. Information about the Company is set out in Note 1 to the financial statements.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2019, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Czech accounting legislation.

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA) případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na Společnosti nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán Společnosti.

Náš výrok k účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s auditem účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s účetní závěrkou či s našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během auditu účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace splňují požadavky právních předpisů na formální náležitosti a postup vypracování ostatních informací v kontextu významnosti (materiality), tj. zda případné nedodržení uvedených požadavků by bylo způsobilé ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

Na základě provedených postupů, do míry, již dokážeme posoudit, uvádíme, že

- ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s účetní závěrkou a
- ostatní informace byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors, and Auditing Standards of the Chamber of Auditors of the Czech Republic, consisting of International Standards on Auditing (ISAs) as amended by relevant application guidelines. Our responsibilities under those regulations are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Act on Auditors and the Code of Ethics adopted by the Chamber of Auditors of the Czech Republic, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

In accordance with Section 2(b) of the Act on Auditors, other information is defined as information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report. The statutory body is responsible for the other information.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. In addition, we assess whether the other information has been prepared, in all material respects, in accordance with applicable laws and regulations, in particular, whether the other information complies with laws and regulations in terms of formal requirements and the procedure for preparing the other information in the context of materiality, i.e. whether any non-compliance with those requirements could influence judgments made on the basis of the other information.

Based on the procedures performed, to the extent we are able to assess it, we report that:

- the other information describing matters that are also presented in the financial statements is, in all material respects, consistent with the financial statements; and
- the other information has been prepared in accordance with applicable laws and regulations.

Dále jsme povinni uvést, zda na základě poznatků a povědomí o Společnosti, k nimž jsme dospěli při provádění auditu, ostatní informace neobsahují významné (materiální) věcné nesprávnosti. V rámci uvedených postupů jsme v obdržených ostatních informacích žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost statutárního orgánu, dozorčí rady a výboru pro audit Společnosti za účetní závěrku
Statutární orgán Společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen posoudit, zda je Společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze v účetní závěrce záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy statutární orgán plánuje zrušení Společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost, než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve Společnosti odpovídá dozorčí rada. Za sledování procesu účetního výkaznictví ve Společnosti odpovídá výbor pro audit.

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky
Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

In addition, our responsibility is to report, based on the knowledge and understanding of the Company obtained in the audit, on whether the other information contains any material misstatement. Based on the procedures we have performed on the other information obtained, we have not identified any material misstatement.

Responsibilities of the Statutory Body, Supervisory Board and Audit Committee for the Financial Statements
The statutory body is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Czech accounting legislation and for such internal control as the statutory body determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the statutory body is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless the statutory body either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Supervisory Board is responsible for the oversight of the Company's financial reporting process. The Audit Committee is responsible for the monitoring of the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements
Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with the above regulations will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem Společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti statutární orgán Společnosti uvedl v příloze v účetní závěrce.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky statutárním orgánem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost Společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze v účetní závěrce, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti Společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že Společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

As part of an audit in accordance with the above regulations, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the statutory body.
- Conclude on the appropriateness of the statutory body's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

Naší povinností je informovat osoby pověřené správou a řízením mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

Statutární auditor odpovědný za zakázku
Ing. Petr Kuna je statutárním auditorem odpovědným za audit účetní závěrky společnosti OTE, a.s. k 31. prosinci 2019, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 25. března 2020

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Evidenční číslo 71

Ing. Petr Kuna
Director
Evidenční číslo 2476

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Statutory Auditor Responsible for the Engagement
Petr Kuna is the statutory auditor responsible for the audit of the financial statements of OTE, a.s. as at 31 December 2019, based on which this independent auditor's report has been prepared.

Prague, 25 March 2020

Signed by
KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Registration number 71

Signed by
Petr Kuna
Director
Registration number 2476

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., člen sítě nezávislých členských společností KPMG přidružených ke KPMG International Cooperative („KPMG International"), švýcarské organizační jednotce. Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze oddíl C, vložka 24185. IČO 49619187, DIČ CZ699001996, ID datové schránky: 8h3gtra

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., a Czech limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity. Recorded in the Commercial Register kept by the Municipal Court in Prague, Section C, Insert No. 24185. Identification No. 49619187, VAT No. CZ699001996, ID data box: 8h3gtra

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2019
BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2019

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

označení aktiva label	assets	skutečnost v účetním období actual figures in period běžném / current brutto / gross	korekce / adjust.	netto / net	minulém / prior netto / net
	aktiva celkem / total assets	**18 131 083**	**1 134 747**	**16 996 336**	**13 900 588**
B.	**stálá aktiva / fixed assets**	**1 017 869**	**962 047**	**55 822**	**83 478**
B. I.	dlouhodobý nehmotný majetek / intangible fixed assets	929 703	891 177	38 526	53 029
2.	ocenitelná práva / intellectual property rights	861 641	830 317	31 324	20 456
1.	software / software	861 641	830 317	31 324	20 456
4.	ostatní dlouhodobý nehmotný majetek / other intangible fixed assets	61 011	60 860	151	8 751
5.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / advance payments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	7 051	0	7 051	23 822
2.	nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek intangible fixed assets under construction	7 051	0	7 051	23 822
B. II.	**dlouhodobý hmotný majetek / tangible fixed assets**	**88 166**	**70 870**	**17 296**	**30 449**
B. II. 1.	pozemky a stavby / land and buildings	3 889	3 889	0	0
2.	stavby / buildings	3 889	3 889	0	0
2.	hmotné movité věci a jejich soubory / plant and equipment	82 938	66 981	15 957	29 723
5.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / advance payments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	1 339	0	1 339	726
2.	nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / tangible fixed assets under construction	1 339	0	1 339	726
C.	**oběžná aktiva / current assets**	**16 861 126**	**172 700**	**16 688 426**	**13 600 147**
C. II.	pohledávky / receivables	9 070 086	172 700	8 897 386	9 240 702
C. II. 1.	dlouhodobé pohledávky / long-term receivables	51 654	0	51 654	40 258
4.	odložená daňová pohledávka / deferred tax asset	51 647	0	51 647	40 251
5.	pohledávky ostatní / receivables – other	7	0	7	7
5.2.	dlouhodobé poskytnuté zálohy / long-term advances paid	7	0	7	7
C. II. 2.	krátkodobé pohledávky / short-term receivables	9 018 432	172 700	8 845 732	9 200 444
1.	pohledávky z obchodních vztahů / trade receivables	292 368	141	292 227	467 251
4.	pohledávky – ostatní / receivables – other	8 726 064	172 559	8 553 505	8 733 193
4.3.	stát – daňové pohledávky / tax receivables	0	0	0	16 459
4.4.	krátkodobé poskytnuté zálohy / short-term advances paid	16 852	0	16 852	16 830
4.5.	dohadné účty aktivní / estimated receivables	86 131	0	86 131	156 318
4.6.	jiné pohledávky / other receivables	8 623 081	172 559	8 450 522	8 543 586
C. III.	krátkodobý finanční majetek / short-term financial assets	0	0	0	699 810
2.	ostatní krátkodobý finanční majetek / other short-term financial assets	0	0	0	699 810
C. IV.	peněžní prostředky / cash	7 791 040	0	7 791 040	3 659 635
1.	peněžní prostředky v pokladně / cash in hand	346	0	346	322
2.	peněžní prostředky na účtech / bank accounts	7 790 694	0	7 790 694	3 659 313
D. I.	časové rozlišení aktiv / deferrals	252 088	0	252 088	216 963
D. I. 1.	náklady příštích období / prepaid expenses	3 457	0	3 457	926
3.	příjmy příštích období / accrued revenues	248 631	0	248 631	216 037

označení label	pasiva liabilities	skutečnost v účetním období actual figures in period	
		běžném / current netto / net	minulém / prior netto / net
	pasiva celkem / total liabilities & equity	**16 996 336**	**13 900 588**
A.	**vlastní kapitál / equity**	**855 773**	**779 122**
A. I.	**základní kapitál / registered capital**	**500 000**	**500 000**
A. I. 1.	základní kapitál / registered capital	500 000	500 000
A. III.	fondy ze zisku / funds from profit	278 736	326 829
A. III. 1.	ostatní rezervní fondy / other reserve funds	47 189	47 189
2.	statutární a ostatní fondy / statutory and other funds	231 547	279 640
A. V. 1.	**výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)** **profit (loss) for the current period (+/-)**	**77 037**	**-47 707**
B. + C.	**cizí zdroje / liabilities**	**15 267 413**	**12 277 699**
B. I.	**rezervy / provisions**	**225 553**	**148 634**
2.	rezerva na daň z příjmů / income tax provision	26 187	0
4.	ostatní rezervy / other provisions	199 366	148 634
C.	**závazky / liabilities**	**15 041 860**	**12 129 065**
C. II.	krátkodobé závazky / short-term liabilities	15 041 860	12 129 065
2.	závazky k úvěrovým institucím / liabilities to credit institutions	0	3 822 407
3.	krátkodobé přijaté zálohy / short-term advances received	3 064 252	3 174 572
4.	závazky z obchodních vztahů / trade payables	463 990	819 777
6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba / liabilities - controlled or controlling entity	8 009 978	0
8.	závazky – ostatní / liabilities – other	3 503 640	4 312 309
3.	závazky k zaměstnancům / payables to employees	5 594	5 042
4.	závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění social security and health insurance liabilities	3 240	2 874
5.	stát – daňové závazky a dotace / tax liabilities and subsidies	265 234	16 332
6.	dohadné účty pasivní / estimated payables	83 893	157 287
7.	jiné závazky / other payables	3 145 679	4 130 774
D. I.	**časové rozlišení pasiv / accruals**	**873 150**	**843 767**
D. I. 1.	výdaje příštích období / accrued expenses	873 150	843 767

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU K 31. 12. 2019
PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2019

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

označení label	výkaz zisku a ztráty profit and loss account	skutečnost v účetním období actual figures in period	
		běžném / current	minulém / prior
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb / revenue from products and services	780 371	648 672
II.	Tržby za prodej zboží / revenue from goods	36 400 853	36 962 936
A.	Výkonová spotřeba / cost of sales	36 605 395	37 159 564
A.1.	Náklady vynaložené na prodané zboží / cost of goods sold	36 396 294	36 958 571
A.2.	Spotřeba materiálu a energie / materials and consumables	2 030	1 924
A.3.	Služby / services	207 071	199 069
D.	Osobní náklady / presonnel expenses	87 149	78 781
D.1.	Mzdové náklady / wages and salaries	64 315	58 626
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady social security, health insurance and other expenses	22 834	20 155
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / social security and health insurance expenses	20 064	18 436
D.2.2.	Ostatní náklady / other expenses	2 770	1 719
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti / adjustments relating to operating activities	78 988	55 381
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku adjustments to intangible and tangible fixed assets	79 437	55 334
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets	79 437	55 334
E.3.	Úpravy hodnot pohledávek / adjustments to receivables	-449	47
III.	Ostatní provozní výnosy / other operating revenues	45 563 988	46 385 078
III.3.	Jiné provozní výnosy / other operating revenues	45 563 988	46 385 078
F.	Ostatní provozní náklady / other operating expenses	45 888 460	46 718 701
F.3.	Daně a poplatky / taxes and charges	297 093	294 420
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období provisions relating to operating activity and complex prepaid expenses	50 731	50 568
F.5.	Jiné provozní náklady / other operating expenses	45 540 636	46 373 713
*	**Provozní výsledek hospodaření (+/-) / operating profit (loss) (+/-)**	**85 220**	**-15 741**
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy / interest revenue and similar revenue	61 047	7 031
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy / other interest revenue and similar revenue	61 047	7 031
J.	Nákladové úroky a podobné náklady / interest expense and similar expense	23 407	27 794
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba Interest expense and similar expense - controlled or controlling entity	16 926	0
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady / other interest expense and similar expense	6 481	27 794
VII.	Ostatní finanční výnosy / other financial revenues	291 326	363 699
K.	Ostatní finanční náklady / other financial expenses	318 938	385 540
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-) / profit (loss) from financial operations	10 028	-42 604
**	Výsledek hospodaření před zdanením (+/-) / profit (loss) before tax (+/-)	95 248	-58 345
L.	Daň z příjmů / income tax	18 211	-10 638
L.1.	Daň z příjmů splatná / current tax	29 607	53
L.2.	Daň z příjmů odložená (+/-) / deferred tax (+/-)	-11 396	-10 691
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-) / profit (loss) after tax (+/-)	77 037	-47 707
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / profit (loss) for the accounting period (+/-)	77 037	-47 707
*	Čistý obrat za účetní období / net turnover for the accounting period = I. + II. + III. + IV. + V. + VI. + VII.	83 097 585	84 367 416

PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH KE DNI 31. 12. 2019
CASH FLOW STATEMENT AS AT 31 DECEMBER 2019

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

označení label	přehled o peněžních tocích cash flow statement	skutečnost v účetním období actual figures in period běžném / current	 minulém / prior
P.	**Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období cash and cash equivalents at beginning of year**	**4 359 445**	**3 784 811**
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti / net operating cash flow		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta z běžné činnosti před zdaněním / accounting profit (loss) from ordinary activities	95 248	-58 345
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace / non-cash transactions	92 059	124 816
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv a pohledávek / depreciation and amortisation of fixed assets	79 437	55 334
A.1.2.	Změna stavu: / change in:	50 282	50 615
A.1.2.2.	rezerv a opravných položek / provisions and other adjustments	50 282	50 615
A.1.5.	Vyúčtované nákladové a výnosové úroky / revenue from dividends and profit distribution	-36 398	20 043
A.1.6.	Případné úpravy o ostatní nepeněžní operace / other non-cash transactions	-1 262	-1 176
A*.	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, změnami pracovního kapitálu, finančními a mimořádnými položkami / net operating cash flow before taxation financial items, changes in working capital and extraordinary items**	**187 307**	**66 471**
A.2.	Změna potřeby pracovního kapitálu / changes in working capital	-941 770	-1 897 245
A.2.1.	Změna stavu pohledávek z provozní činnosti, aktivních účtů dohadných a časového rozlišení change in receivables from operating activities, estimated receivables and deferrals	527 214	45 491
A.2.2.	Změna stavu kr. závazků z provozní činnosti, pasivních účtů dohadných a časového rozlišení change in short-term liabilities from operating activities, estimated payables and accruals	-1 468 984	-1 942 736
A.**	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, finančními a mimořádnými položky net operating cash flow before taxation, changes in working capital and extraordinary items**	**-754 463**	**-1 830 774**
A.3.	Zaplacené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků / interest paid excluding amounts capitalised	-14 436	-26 898
A.4.	Přijaté úroky / interest received	59 805	6 854
A.5.	Zaplacená daň z příjmů za běžnou činnost a doměrky daně za minulá období income tax paid on ordinary income and income tax relating to prior periods	13 039	11 848
A.***	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti / net operating cash flow**	**-696 055**	**-1 838 970**
	Peněžní toky z investiční činnosti / investing activities		
B.1.	Nabytí stálých aktiv / acquisition of fixed assets	-50 564	-81 928
B.1.1.	Nabytí dlouhodobého hmotného majetku / acquisition of tangible fixed assets	-2 262	-25 555
B.1.2.	Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku / acquisition of intangible fixed assets	-48 302	-56 373
B.***	**Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / net cash flow from investing activities**	**-50 564**	**-81 928**
	Peněžní toky z finančních činností / financing activities		
C.1.	Změna stavu dlouhodobých, popř. krátkodobých závazků z finanční oblasti change in long-term resp.short-term liabilities from financing	4 178 600	2 496 793
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky increase and decrease in equity from cash transactions	-386	-1 261
C.2.5.	Platby z fondů tvořených ze zisku / payments from funds created from net profit	-386	-1 261
C.***	**Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / net cash flow from financing activities**	**4 178 214**	**2 495 532**
F.	**Čisté zvýšení nebo snížení peněžních prostředků / net increase or decrease in cash balance**	**3 431 595**	**574 634**
R.	**Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období cash and cash equivalents, end of period**	**7 791 040**	**4 359 445**

PŘEHLED O ZMĚNÁCH VE VLASTNÍM KAPITÁLU
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

	Základní kapitál registered capital	ostatní rezervní fondy reserve fund	statutární a ostatní fondy statutory and other funds	výsledek hospodaření běžného účetního období profit (loss) for the current period (+/-)	celkem total
Zůstatek k 1. 1. 2019 / balance as at 1.1.2019	**500 000**	**47 189**	**279 640**	**-47 707**	**779 122**
Převod výsledku hospodaření transfer of the profit (loss) for the current period	-	0	-47 707	47 707	0
Zvýšení základního kapitálu increase in registered capital	-	-	-	-	0
Čerpání fondů / reductions of funds	-	-	-386	-	-386
Tantiémy / net profit bonuses	-	-	-	0	0
Podíly na zisku / dividends	-	-	-	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok profit (loss) for the current period	-	-	-	77 037	77 037
Zůstatek k 31. 12. 2019 / balance as at 31.12.2019	**500 000**	**47 189**	**231 547**	**77 037**	**855 773**

	Základní kapitál registered capital	ostatní rezervní fondy reserve fund	statutární a ostatní fondy statutory and other funds	výsledek hospodaření běžného účetního období profit (loss) for the current period (+/-)	celkem total
Zůstatek k 1. 1. 2018 / balance as at 1.1.2018	**500 000**	**47 189**	**316 657**	**-35 756**	**828 090**
Převod výsledku hospodaření transfer of the profit (loss) for the current period	-	0	-35 756	35 756	0
Zvýšení základního kapitálu increase in registered capital	-	-	-	-	0
Čerpání fondů / reductions of funds	-	-	-1 261	-	-1 261
Tantiémy / net profit bonuses	-	-	-	0	0
Podíly na zisku / dividends	-	-	-	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok profit (loss) for the current period	-	-	-	-47 707	-47 707
Zůstatek k 31. 12. 2018 / balance as at 31.12.2018	**500 000**	**47 189**	**279 640**	**-47 707**	**779 122**

PŘÍLOHA V ÚČETNÍ ZÁVĚRCE KE DNI 31. PROSINCE 2019
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2019

1. POPIS SPOLEČNOSTI

OTE, a.s., (dále jen „společnost"), je akciová společnost, která vznikla dne 2. července 2001 zápisem do obchodního rejstříku vedeného u Městského soudu v Praze pod spisovou značkou B 7260 a sídlí v Sokolovské ulici 192/79, Praha 8, Česká republika, identifikační číslo 264 63 318. Hlavním předmětem její činnosti jsou činnosti operátora trhu podle § 20a zákona č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) a správa veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Jediným akcionářem společnosti je stát Česká republika. Práva akcionáře ve společnosti vykonává jménem státu jako věcně příslušný státní orgán Ministerstvo průmyslu a obchodu IČO 476 09 109, se sídlem Na Františku 32, Praha 1.

Členové statutárních orgánů k 31. prosinci 2019:

Dozorčí rada

Místopředseda:	Ing. Hana Konrádová, MBA
Člen:	Ing. Jiří Havlíček, MBA
Člen:	Ing. Oldřich Petržilka
Člen:	Ing. Jaroslav Kubovic
Člen:	Ing. Jiří Maceška

Představenstvo

Předseda:	Ing. Aleš Tomec
Místopředseda:	Ing. Michal Ivánek
Člen:	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

V roce 2019 došlo v dozorčí radě společnosti k následujícím změnám: dne 19. 9. 2019 byl do dozorčí rady zvolen Ing. Jiří Havlíček, MBA a dne 21.10. 2019 byla zvolena Ing. Hana Konrádová, MBA.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře došlo k ukončení členství v dozorčí radě - Ing. Ludmila Petráňová k 4. 11. 2019, Ing. L. Havel k 30. 4. 2019

1. DESCRIPTION OF THE COMPANY

OTE, a.s. (the "Company") is a joint stock company which was incorporated on 2 July 2001 by being recorded in the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, under file number B 7260, and has its registered office in Prague 8, Sokolovská 192/79, Czech Republic, identification number 264 63 318. The principal activities of the Company are a market operator's activities under Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., the Energy Act, and the administration of the publicly available Emission Trading Registry.

The sole shareholder of the Company is the Czech Republic. The shareholder's rights in the Company are exercised on behalf of the government by the Ministry of Industry and Trade, CRN 476 09 109, with its registered office in Prague 1, Na Františku 32, as the government body having the subject-matter jurisdiction.

Members of statutory bodies as at 31 December 2019

Supervisory Board

Vice-chairman:	Hana Konrádová
Member:	Jiří Havlíček
Member:	Oldřich Petržilka
Member:	Jaroslav Kubovic
Member:	Jiří Maceška

Board of Directors

Chairman:	Aleš Tomec
Vice-chairman:	Michal Ivánek
Member:	Igor Chemišinec

In 2019, the supervisory board changed as follows: Jiří Havlíček was elected a member of the supervisory board on 19 September 2019 and Hana Konrádová was elected a member of the supervisory board on 21 October 2019.

Based on the decision of the sole shareholder, the membership of Ludmila Petráňová in the supervisory board was terminated as at 4 November 2019 and the membership of L. Havel was terminated as at 30 April 2019.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady ze dne 30. května 2016 byl v souladu se zákonem č. 93/2009 Sb., (zákon o auditorech) zřízen výbor pro audit.

Výbor pro audit	
Předseda:	Ing. Ladislav Langr
Člen:	Ing. Michal Brandejs
Člen:	Ing. Petr Čermák

Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jim podřízené odbory:

Úsek	Odbor
Služby společnosti	Správa podporovaných zdrojů energie
	Smluvní vztahy a environmentální nástroje
	Analýzy a predikce
Obchod a Bilance	Bilance elektřiny
	Bilance plynu
	Obchod
	Rozvoj trhu
Ekonomika	Finance
	Řízení IT
	Správa majetku a služby

Společnost nemá pobočku v zahraničí.

2. ZÁKLADNÍ VÝCHODISKA PRO VYPRACOVÁNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Tato účetní závěrka je připravena v souladu se zákonem č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen zákon o účetnictví) a s vyhláškou Ministerstva financí České republiky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví (dále jen vyhláška).

Účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání společnosti.

3. OBECNÉ ÚČETNÍ ZÁSADY

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za roky 2019 a 2018 jsou následující:

a) Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které obsahují cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek nad 60 tis. Kč je odepisován do nákladů na základě předpokládané doby životnosti příslušného majetku (2–6 let).

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the general meeting held on 30 May 2016, the audit committee was established in compliance with Act No. 93/2009 Coll., (the Act on Auditors).

Audit committee	
Chairman:	Ladislav Langr
Member:	Michal Brandejs
Member:	Petr Čermák

The organisational structure of the Company comprises the following sections and their subordinated departments:

Section	Department
Services provided by the Company	Subsidized Energy Sources
	Contracts and Environmental Instruments
	Analysis and Predictions
Trade and balance	Electricity Balancing
	Gas Balancing
	Energy Markets
	Market Development
Economy	Finance
	IT Management
	Facility and Services

The Company has no branch abroad.

2. BASIS OF PREPARATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

These financial statements have been prepared in compliance with Act No. 563/1991 Coll., on Accounting, as amended, ("the Act on Accounting") and Decree of the Czech Ministry of Finance No. 500/2002 Coll., implementing certain provisions of the Act on Accounting, as amended, for business entities using double-entry bookkeeping, ("the Decree").

The financial statements have been prepared on a going concern basis.

3. GENERAL ACCOUNTING PRINCIPLES

The valuation methods applied by the Company in preparing the financial statements for 2019 and 2018 are as follows:

a) Intangible fixed assets

Intangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price and related costs. Intangible fixed assets costing more than TCZK 60 were amortised over the estimated useful life of the asset (2 - 6 years).

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů.

b) Dlouhodobý hmotný majetek
Dlouhodobý hmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které zahrnují cenu pořízení, náklady na dopravu, clo a další náklady s pořízením související. Dlouhodobý hmotný majetek v pořizovací ceně od 25 tis. Kč do 40 tis. Kč je účetně odepisován 2 roky. Dlouhodobý hmotný majetek nad 40 tis. Kč se odepisuje po dobu ekonomické životnosti.

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů.

Odepisování
Odpisy jsou vypočteny na základě pořizovací ceny a předpokládané doby životnosti příslušného majetku. Předpokládaná životnost je stanovena takto:

	Počet let
Stavby (technické zhodnocení najatého majetku)	5
Stroje, přístroje a zařízení	3
Dopravní prostředky	4

c) Finanční majetek
Krátkodobý finanční majetek tvoří dluhové cenné papíry se splatností do 1 roku držené do splatnosti.

Cenné papíry držené do splatnosti jsou cenné papíry, které mají stanovenou splatnost a společnost má úmysl a schopnost držet je do splatnosti.

Cenné papíry se oceňují pořizovacími cenami, které zahrnují cenu pořízení a přímé náklady s pořízením související, např. poplatky a provize makléřům a burzám. U dluhových cenných papírů se účtuje o úrokovém výnosu ve věcné a časové souvislosti a takto rozlišený úrokový výnos je součástí ocenění příslušného cenného papíru.

d) Peněžní prostředky
Peněžní prostředky tvoří ceniny, peníze v hotovosti a na bankovních účtech.

e) Pohledávky
Pohledávky se oceňují jmenovitou hodnotou. Ocenění pochybných pohledávek se snižuje pomocí opravných položek na vrub nákladů na jejich realizační hodnotu.

Cost of improvement of intangible fixed assets increases the acquisition cost of the relevant asset. Repairs and maintenance are expensed as incurred.

b) Tangible fixed assets
Tangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price, freight, customs duties and other related costs. Tangible fixed assets costing between TCZK 25 and TCZK 40 are depreciated over 2 years. Tangible fixed assets costing more than TCZK 40 are depreciated over the estimated useful life of the asset.

Cost of improvement of tangible fixed assets increases the acquisition cost of the relevant asset. Repairs and maintenance are expensed as incurred.

Depreciation
Depreciation is calculated based on the acquisition cost and the estimated useful life of the asset. The estimated useful life is as follows:

	Number of years
Structures (leasehold improvements)	5
Machinery, equipment and devices	3
Motor vehicles	4

c) Investments
Short-term investments include debt securities held to maturity that are due within 1 year.

Held-to-maturity securities are securities with defined maturity which the Company intends and is able to hold to maturity.

Securities are recognised at acquisition cost, which includes the purchase price and expenses directly incurred in connection with the acquisition, such as fees and commissions paid to brokers and stock exchanges. For debt securities, interest revenue is recognised on an accrual basis and such accrued interest revenue is part of the value of the respective security.

d) Cash
Cash comprises valuables, cash in hand and cash at the bank.

e) Receivables
Receivables are carried at their nominal value. Adjustments are established to reduce the cost of doubtful debts to their net realisable value.

f) Deriváty
Deriváty se prvotně oceňují pořizovacími cenami. V přiložené rozvaze jsou deriváty vykázány jako součást jiných krátkodobých pohledávek, resp. závazků.

Deriváty se člení na deriváty k obchodování a deriváty zajišťovací. Zajišťovací deriváty jsou sjednány za účelem zajištění reálné hodnoty nebo za účelem zajištění peněžních toků. Aby mohl být derivát klasifikován jako zajišťovací, musí změny v reálné hodnotě nebo změny peněžních toků vyplývající ze zajišťovacích derivátů zcela nebo zčásti kompenzovat změny v reálné hodnotě zajištěné položky nebo změny peněžních toků plynoucích ze zajištěné položky a společnost musí zdokumentovat a prokázat existenci zajišťovacího vztahu a vysokou účinnost zajištění. V ostatních případech se jedná o deriváty k obchodování.

Společnost využívá jen deriváty k obchodování.

K rozvahovému dni se deriváty přeceňují na reálnou hodnotu. Změny reálných hodnot derivátů určených k obchodování se účtují do finančních nákladů, resp. výnosů.

g) Netting – zápočet vzájemných pohledávek a závazků
Společnost vzájemně započítává pohledávky, závazky, přijaté a poskytnuté zálohy vzniklé při vypořádání denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky. Pohledávky a závazky z těchto obchodů jsou v rozvaze vykázány v netto hodnotě a dochází k peněžnímu vyrovnávání netto částek.

h) Vlastní kapitál
Základní kapitál společnosti se vykazuje ve výši zapsané v obchodním rejstříku městského soudu. Případné zvýšení nebo snížení základního kapitálu na základě rozhodnutí valné hromady, které nebylo ke dni účetní závěrky zaregistrováno, se vykazuje jako změny základního kapitálu. V souladu se stanovami společnost vytváří rezervní fond ze zisku.

Na základě vnitřního předpisu vytváří společnost ze zisku sociální fond, určený ke krytí nároků zaměstnanců nad rámec zákoníku práce a dále fond rozvoje, ve kterém se soustřeďují volné finanční prostředky pro budoucí investiční potřeby.

i) Cizí zdroje
Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

f) Derivatives
Derivatives are initially stated at acquisition cost and are reported in other short-term receivables or liabilities in the accompanying balance sheet.

Derivatives are divided into trading derivatives and hedging derivatives. Hedging derivatives are contracted to hedge fair values or cash flows. In order to be classified as a hedging derivative, the changes in fair values or cash flows arising from the derivative must, in full or in part, compensate the changes in the fair value of the hedged item or the changes in cash flows relating to the hedged item. In addition, it is necessary to document and prove the existence and high effectiveness of the hedging relationship. In other cases, derivatives are classified as held for trading.

The Company only uses derivatives held for trading.

At the balance sheet date derivatives are remeasured to fair value. Changes in the fair values of trading derivatives are charged to financial expenses or revenues.

g) Netting of receivables and liabilities
The Company offsets receivables, liabilities, received and paid advances arisen during the settlement of daily trading for imbalances, regulating energy, short-term market, and the settlement of load profile differences. Receivables and liabilities arising from the trading are presented net in the balance sheet and are settled net in cash.

h) Equity
The Company´s registered capital is disclosed in the amount recorded in the Commercial Register maintained by the Municipal Court. Any increase or decrease in the registered capital resulting from a decision of the general meeting, which was not presented in the Commercial Register as at the balance sheet date, is recorded in changes in registered capital. Company creates a reserve fund from profit in compliance with its articles of association.

According to the internal policy, the Company creates a social fund from profit to cover the employees' claims beyond the bounds of the Labour Code and a development fund in which it concentrates free financial means for future investment needs.

i) Liabilities
Long-term and short-term liabilities are stated at nominal value.

Dlouhodobé i krátkodobé závazky k úvěrovým institucím se vykazují ve jmenovité hodnotě. Za krátkodobé závazky k úvěrovým institucím se považuje i část dlouhodobých závazků k úvěrovým institucím, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne. Podmíněné závazky, které nejsou vykázány v rozvaze z důvodu vysoké nejistoty při stanovení jejich výše, titulu nebo termínu plnění, jsou popsány v odstavci 16.

j) Devizové operace

Majetek a závazky pořízené v cizí měně se oceňují v českých korunách v kurzu platném ke dni jejich vzniku. K rozvahovému dni byly oceněny kurzem platným k 31. prosinci vyhlášeným Českou národní bankou.

Realizované i nerealizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

k) Účtování výnosů a nákladů

Výnosy a náklady se účtují časově rozlišené, tj. do období, s nímž věcně i časově souvisejí.

Společnost účtuje na vrub nákladů tvorbu rezerv a opravných položek na krytí všech rizik, ztrát a znehodnocení, které jsou ke dni sestavení účetní závěrky známy.

Výnosy a náklady vyplývající z denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky jsou vykázány jako Tržby za prodej zboží a Náklady vynaložené na prodané zboží.

Výnosy z hlavní činnosti představují výnosy z pevných cen účtovaných podle platného cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny elektřiny, plynu a souvisejících služeb.

Tržby z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny jsou spolu s dotací ze státního rozpočtu zahrnuty do jiných provozních výnosů při respektování věcné a časové souvislosti. V daném účetním období jsou tedy účtovány pouze v realizované výši, tj. do výše poskytnuté podpory. Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v daném kalendářním roce převyšují náklady spojené s výplatou podpory, je účtován jako závazek vůči státnímu rozpočtu a bude vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu. V případě, že celkové příjmy na úhradu nákladů podpory jsou v daném kalendářním roce nižší než celkové náklady na podporu, je doúčtován výnos ve výši zatím nepřijatých finančních prostředků, na které má společnost nárok a budou přijaty v budoucnu.

Long-term and short-term liabilities to credit institutions are stated at nominal value. Short-term liabilities to credit institutions also include any part of long-term liabilities to credit institutions due within one year of the balance sheet date. Contingent liabilities not reported in the balance sheet because high uncertainties exist as for their amount, title or term of performance are described in Note 16.

j) Foreign exchange transactions

Assets and liabilities acquired in a foreign currency are stated in Czech crowns based on the official rate valid at the date of their occurrence. As at the balance sheet date, they are stated at the Czech National Bank official rate valid as at 31 December.

Both realised and unrealised foreign exchange gains and losses are recognised in revenues or expenses of the current year.

k) Recognition of revenues and expenses

Revenues and expenses are recognised on an accrual basis, i.e. in the period to which they relate in terms of substance and timing.

The Company recognises as an expense the creation of provisions and adjustments to cover all risks, losses and impairment known as at the date of preparation of the financial statements.

Revenues and expenses arising from daily trading for imbalances, regulating energy, short-term market and the settlement of load profile differences are reported as "Revenue from goods" and "Cost of goods sold".

Revenues from the principal activities are revenues from fixed prices charged under the valid price decision of the Energy Regulatory Office based on which prices for electricity, gas and related services are determined.

Revenues from the price paid to cover costs related to the promotion of electricity together with government subsidies are included in other operating revenues, taking into consideration the matching and accrual principle. Accordingly, in the accounting period concerned, revenues are only recognised up to the realised amount, i.e. up to the amount of the support actually received. The difference by which the total revenues paid to cover costs related to the promotion in the calendar year concerned exceed expenses incurred in the disbursement of the support is recognised as a liability towards the government and will be settled under the terms and conditions for drawing the government subsidy. If the total revenues paid to cover costs related to the promotion of electricity in the calendar year concerned are lower than the total expenses incurred in the promotion, an estimated revenue is recognised in the amount of financial means not received yet to which the Company is entitled and which will be received in the future.

l) Daň z příjmů
Náklad na daň z příjmů se počítá za pomoci platné daňové sazby z účetního zisku zvýšeného nebo sníženého o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy (např. tvorba a zúčtování ostatních rezerv a opravných položek, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy atd.).

Společnost vykazuje v rezervách nesplacený závazek z titulu daně z příjmů ponížený o zaplacené zálohy. Pokud zálohy na daň z příjmů převyšují odhadovanou splatnou daň k datu účetní závěrky, je rozdíl vykázán jako krátkodobá pohledávka.

Odložená daňová povinnost odráží daňový dopad přechodných rozdílů mezi zůstatkovými hodnotami aktiv a pasiv z hlediska účetnictví a stanovení základu daně z příjmu s přihlédnutím k období realizace.

m) Dotace
Společnost je příjemcem neinvestiční dotace na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla. Poskytovatelem dotace je Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR. Dotace je vyplácena čtvrtletně ve lhůtě 60 dnů po skončení příslušného čtvrtletí. Dotace je účtována do výnosů v období, kdy jsou vynaloženy související náklady na podporu.

n) Použití odhadů
Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení společnosti používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení společnosti stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty v budoucnu se mohou od těchto odhadů odlišovat.

o) Následné události
Dopad událostí, které nastaly mezi rozvahovým dnem a dnem sestavení účetní závěrky, je zachycen v účetních výkazech v případě, že tyto události poskytly doplňující informace o skutečnostech, které existovaly k rozvahovému dni.

V případě, že mezi rozvahovým dnem a dnem sestavení účetní závěrky došlo k významným událostem zohledňujícím skutečnosti, které nastaly po rozvahovém dni, jsou důsledky těchto událostí popsány v příloze účetní závěrky, ale nejsou zaúčtovány v účetních výkazech.

l) Income tax
The corporate income tax expense is calculated using the applicable tax rate from the accounting profit increased or decreased by permanently or temporarily tax non-deductible expenses or non-taxable revenues (e.g. establishment and release of other provisions and adjustments, representation expenses, differences between accounting and tax depreciation, etc.).

The Company reports an outstanding liability arising from the income tax decreased by income tax prepayments. If income tax prepayments exceed the estimated current income tax as at the reporting date, the difference is reported as a short-term receivable.

Deferred tax is provided on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes, taking into consideration the period of realisation.

m) Subsidies
The Company receives non-investment subsidies to cover costs associated with the promotion of electricity and operational promotion of heat. The subsidy is granted by the Czech Ministry of Industry and Trade and is disbursed on a quarterly basis within the term of 60 days after the end of the respective quarter. The subsidy is recognised in revenues for the same period in which the related costs for the promotion are incurred.

n) Use of estimates
The Company's financial statements cannot be prepared without using management assumptions and estimates affecting the reported amounts of assets and liabilities at the balance sheet date and the reported amounts of revenues and expenses for the period. The Company's management believes that the assumptions and estimates used have been made based on all available information. However, it is unavoidable that the actual values in the future may differ from these estimates.

o) Subsequent events
The effects of events that occurred between the balance sheet date and the date of preparation of the financial statements are recognised in the financial statements if these events provide additional information on matters that existed as at the balance sheet date.

If significant events occurred between the balance sheet date and the date of preparation of the financial statements and such events represent matters occurring after the balance sheet date, the effects of such events are described in the notes to financial statements but are not recorded in the financial statements.

p) Rezervy

Společnost vytváří rezervy v případech, kdy lze s vysokou mírou pravděpodobnosti stanovit titul, výši a termín plnění při dodržení věcné a časové souvislosti.

Rezerva na odměny statutárních orgánů je k rozvahovému dni tvořena na základě platných smluv o výkonu funkce členů orgánů společnosti, včetně nákladů na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění.

Rezerva na úroky z prodlení vyplývající ze soudních sporů, jejichž je společnost účastníkem, je stanovena na základě výše žalované částky a úroku z prodlení podle obecně platných právních předpisů.

p) Provisions

The Company establishes provisions where the related title, amount and term of fulfilment can be determined with high probability, while complying with the accrual/matching principle.

The provision for remuneration paid to the authorised representatives is established based on effective contracts for performance of the positions of members of the Company's bodies, including the security and health insurance expenses.

The provision for default interest arising from legal disputes in which the Company is involved is determined based on the amount subject to the legal dispute and default interest in compliance with the generally applicable legal regulations.

4. DLOUHODOBÝ MAJETEK

4. FIXED ASSETS

q) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

q) Intangible fixed assets (in TCZK)

	počáteční zůstatek opening balance	přírůstky additions	vyřazení disposal	převody transfers	konečný zůstatek closing balance
Software	797 262	41 727	-650	23 302	861 641
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	66 814	1 262	-7 065	0	61 011
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	23 822	6 531	-	-23 302	7 051
Celkem 2019 / 2019 Total	**887 898**	**49 520**	**-7 715**	**0**	**929 703**
Celkem 2018 / 2018 Total	823 258	64 640	0	0	887 898

oprávky accumulated amortisation	počáteční zůstatek opening balance	odpisy amortisation expense	vyřazení disposal	konečný zůstatek closing balance	účetní hodnota netto net book value
Software	-776 806	-54 161	650	-830 317	31 324
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	-58 063	-9 862	7 065	-60 860	151
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	-	-	-	-	7 051
Celkem 2019 / 2019 Total	**-834 869**	**-64 023**	**7 715**	**-891 177**	**38 526**
Celkem 2018 / 2018 Total	-790 854	-44 015	0	-834 869	53 029

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018 v pořizovacích cenách 3 250 tis. Kč a 3 645 tis. Kč.

Přírůstek nehmotného majetku se týká především investic do softwaru v souvislosti s technickým zhodnocením (úpravy, nové funkcionality) informačního systému operátora trhu (dále CS OTE).

The total acquisition cost of low-value intangible assets not reported in the balance sheet totalled TCZK 3,250 as at 31 December 2019 and TCZK 3,645 as at 31 December 2018.

Additions to intangible assets concern in particular investments in software in connection with technical improvements (modifications, new functionalities) of the market operator's information system (CS OTE).

r) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

r) Tangible fixed assets (in TCZK)

pořizovací cena	počáteční zůstatek opening balance	přírůstky additions	vyřazení disposal	převody transfers	konečný zůstatek closing balance
Stavby / Buildings	3 736	153	-	-	3 889
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	84 131	769	-2 688	726	82 938
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	726	1 339	-	-726	1 339
Celkem 2019 / 2019 Total	**88 593**	**2 261**	**-2 688**	**0**	**88 166**
Celkem 2018 / 2018 Total	63 704	25 555	-666	0	88 593

oprávky accumulated amortisation	počáteční zůstatek opening balance	odpisy amortisation expense	vyřazení disposal	konečný zůstatek closing balance	účetní hodnota netto net book value
Stavby / Buildings	-3 736	-153	-	-3 889	0
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	-54 408	-15 261	2 688	-66 981	15 957
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	-	-	-	-	1 339
Celkem 2019 / 2019 Total	**-58 144**	**-15 414**	**2 688**	**-70 870**	**17 296**
Celkem 2018 / 2018 Total	-47 491	-11 319	666	-58 144	30 449

K 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018 souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila v pořizovacích cenách 3 974 tis. Kč a 3 307 tis. Kč.

Přírůstek hmotného majetku představuje hardware pořízený v souvislosti s informačním systémem CS OTE a vybavení pracoviště společnosti výpočetní technikou.

5. POHLEDÁVKY

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2019 a 2018 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 174 834 tis. Kč a 173 366 tis. Kč.

Pohledávky z obchodních vztahů vyplývají z denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky. Jiné pohledávky zahrnují zejména pohledávky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla. Většina pohledávek po lhůtě splatnosti je předmětem soudních řízení nebo správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem, která k datu účetní závěrky nebyla ukončena.

As at 31 December 2019 and 31 December 2018, the total acquisition cost of low-value tangible assets not reported in the balance sheet totalled TCZK 3,974 and 3,307, respectively.

Additions to tangible assets comprise hardware acquired in connection with the CS OTE information system and equipment of the Company's workplace with computer technology.

5. RECEIVABLES

In 2019 and 2018, adjustments were established for unpaid doubtful receivables based on an analysis of the credit status of respective customers in relation to the term of occurrence of the receivables (see Note 6).

As at 31 December 2019 and 31 December 2018, overdue receivables amounted to TCZK 174,834 and TCZK 173,366, respectively.

Trade receivables arise from daily trading for imbalances, regulating energies, short-term market and the settlement of load profile differences. Other receivables include primarily receivables arising from promotion of electricity and operational promotion of heat. Most overdue receivables are subject to judicial or administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office that were not closed as at the reporting date.

Dohadné účty aktivní zahrnují především výnosy na dosud nevyúčtovanou podporu podporovaných zdrojů energie vztahující se k běžnému roku.

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

Estimated receivables include in particular revenues for the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

Receivables from related parties (see note 18).

6. OPRAVNÉ POLOŽKY

Opravné položky vyjadřují přechodné snížení hodnoty aktiv (uvedených v odstavci 5).

Změny na účtech opravných položek (v tis. Kč):

6. ADJUSTMENTS

Adjustments represent a temporary impairment of assets (assets specified in note 5).

Changes in adjustments (in TCZK):

Opravné položky k: Adjustments to:	Zůstatek k 31.12.2017 Balance at 31/12/2017	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release/ utilisation	Zůstatek k 31.12.2018 Balance at 31/12/2018	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release/ utilisation	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019
pohledávkám – zákonné receivables - legal	173 103	65	-18	173 150	91	-541	172 700
pohledávkám – ostatní receivables - other	0	0	0	0	0	0	0

Zákonné opravné položky se tvoří v souladu se zákonem o rezervách a jsou daňově uznatelné.

Legal adjustments are established in accordance with the Act on Reserves and are tax deductible.

7. KRÁTKODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK A PENĚŽNÍ PROSTŘEDKY

Účty v bankách obsahují depozitní a běžné vklady u bankovních ústavů Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., Československá obchodní banka, a. s., a Česká národní banka (denominované zejména v Kč).

K 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 činila výše peněžních prostředků 7 791 040 tis. Kč a 3 659 635 tis. Kč, z toho výše peněžních prostředků u České národní banky činila 3 516 000 tis. Kč a 0 tis. Kč.

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2018 ve výši 699 810 tis. Kč obsahuje depozitní směnky u Československá obchodní banka, a. s., splatné 2. ledna 2019.

7. SHORT-TERM INVESTMENTS AND CASH

Bank accounts include deposit and current accounts with Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., Československá obchodní banka, a. s., and the Czech National Bank (denominated in particular in CZK).

As at 31 December 2019 and 31 December 2018, the Company's cash amounted to TCZK 7,791,040 and TCZK 3,659,635, respectively, of which cash deposited at the Czech National Bank amounted to TCZK 3,516,000 and TCZK 0, respectively.

As at 31 December 2018, short-term investments of TCZK 699,810 include deposit bills with Československá obchodní banka, a. s. due on 2 January 2019.

8. ČASOVÉ ROZLIŠENÍ AKTIV

Náklady příštích období zahrnují především časově rozlišené výdaje na nájemné kancelářských prostor a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Příjmy příštích období zahrnují zejména doúčtování ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, pevné ceny za činnost zúčtování, úroky z vkladů v bankách a ostatní služby a jsou účtovány do výnosů období, do kterého věcně a časově přísluší.

8. DEFERRALS

Prepaid expenses include in particular accrued expenses on rent of offices and are expensed in the period to which they relate in terms of substance and timing.

Accrued revenues include in particular the supplementation of a price paid to cover costs related to the promotion of electricity, a fixed price for the settlement, interest on bank deposits and other services and are recognised in revenues in the period to which they relate in terms of substance and timing.

9. VLASTNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti tvoří jedna akcie s nominální hodnotou 500 mil. Kč. Akcie zní na jméno, je plně upsána a splacena.

V letech 2019 a 2018 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

9. EQUITY

The Company's registered capital is formed by one share at the nominal value of CZK 500 million. The registered share is fully subscribed and paid up.

In 2019 and 2018, changes in the individual components of equity were as follows (in TCZK):

	Zůstatek k 31.12.2017 Balance at 31/12/2017	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2018 Balance at 31/12/2018	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019
Počet akcií / Shares held	1	-	-	1	-	-	1
Základní kapitál / Registered capital	500 000	-	-	500 000	-	-	500 000
Rezervní fond / Reserve fund	47 189	-	-	47 189	-	-	47 189
Sociální fond / Social fund	1 697	-	-1 261	436	-	-386	50
Fond rozvoje / Development fund	314 960	-	-35 756	279 204	-	-47 707	231 497

Společnost soustředí volné finanční prostředky pro budoucí investiční potřeby ve fondu rozvoje. Sociální fond je určen ke krytí nároků zaměstnanců nad rámec zákoníku práce.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady společnosti ze dne 20. června 2019 a 15. června 2018 bylo schváleno následující rozdělení ztráty za roky 2018 a 2017 (v tis. Kč):

The Company collects available financial means for future investment needs in the development fund. The social fund is intended to cover the employees' claims beyond the bounds of the Labour Code.

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the Company's general meeting held on 20 June 2019 and 15 June 2018, the distribution of the loss for 2018 and 2017 was approved as follows:

Zisk roku 2018 / Profit for 2018	-47 707	Zisk roku 2017 / Profit for 2017	-35 756
Příděl/čerpání do – / transfer to/utilisation for –		Příděl/čerpání do – / transfer to/utilisation for	
rezervního fondu / reserve fund	0	rezervního fondu / reserve fund	0
sociálního fondu / social fund	0	sociálního fondu / social fund	0
fondu rozvoje / development fund	-47 707	fondu rozvoje / development fund	-35 756
Výplaty tantiém / bonuses	0	Výplaty tantiém / bonuses	0
Výplaty dividend / dividends	0	Výplaty dividend / dividends	0

10. REZERVY

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

10. PROVISIONS

Changes in provisions (in TCZK):

	Zůstatek k 31.12.2017 Balance at 31/12/2017	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2018 Balance at 31/12/2018	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019
Rezerva na daň z příjmu Income tax provision	0	0	0	0	26 187	0	26 187
Ostatní rezervy Other provisions	98 066	57 756	-7 188	148 634	59 094	-8 362	199 366

Ostatní rezervy jsou tvořeny na náklady spojené se správními řízeními a soudními spory a na odměny členů orgánů společnosti.

Other provisions are established for costs related to administrative proceedings and legal disputes and for remuneration paid to the members of the Company's bodies.

11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

K 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 po lhůtě splatnosti činily 17 tis. Kč a 758 tis. Kč.

K 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 3 240 tis. Kč a 2 874 tis. Kč.

Přijaté zálohy představují složené finanční zajištění subjektů zúčtování pro obchodování na trhu s elektřinou a plynem.

Jiné závazky představují zejména závazky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla.

Dohadné účty pasivní zahrnují především náklady na dosud nevyúčtovanou podporu podporovaných zdrojů energie vztahující se k běžnému roku.

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

11. SHORT-TERM LIABILITIES

As at 31 December 2019 and 31 December 2018, overdue short-term liabilities amounted to TCZK 17 and TCZK 758, respectively.

As at 31 December 2019 and 31 December 2018, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 3,240 and TCZK 2,874, respectively.

Advances received comprise the combined financial security from the balance responsible parties for trading on the electricity and gas markets.

Other liabilities primarily include liabilities arising from promotion of electricity and operational promotion of heat.

Estimated payables include in particular expenses on the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

Payables to related parties (see note 18).

12. ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM A ZÁVAZKY – OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

Společnost má od 1. 4. 2019 u České republiky – Ministerstva financí sjednanou zápůjčku ve výši 8 000 000 tis. Kč, která slouží k vyrovnání časového nesouladu mezi příjmy a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie a která je vykázána včetně naběhlého příslušenství v položce rozvahy: Závazky – ovládaná a ovládající osoba Zápůjčka je splatná k datu 1. 4. 2020. Společnost jedná o uzavření nové smlouvy o zápůjčce s Ministerstvem financí, která bude platná od dubna 2020. Záměr uzavřít novou smlouvu o zápůjčce vyjádřilo Ministerstvo financí dopisem zaslaným

12. LIABILITIES TO CREDIT INSTITUTIONS AND LIABILITIES - CONTROLLING ENTITY

Effective from 1 April 2019, the Company has been drawing a loan of TCZK 8,000,000 from the Czech Republic - the Ministry of Finance. This loan is determined to offset the discrepancies in timing between the income generated from and expenses paid for the support of promoted energy sources. The loan and the related accrued interest are presented in the balance sheet in liabilities - group undertakings. The loan is due on 1 April 2020. The Company has been negotiating with the Ministry of Finance on the conclusion of a new loan agreement that would be in force from April 2020. The Ministry of Finance has expressed its intention to conclude the

v srpnu 2019. Vedení společnosti očekává uzavření smlouvy za obdobných podmínek jako v případě aktuální smlouvy.

K 31. prosinci 2018 měla společnost u bankovních ústavů (Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s, a Československá obchodní banka, a. s.) zřízen syndikovaný revolvingový úvěr do výše 6 000 000 tis. Kč a kontokorentní úvěr do výše 1 000 000 tis. Kč, které sloužily k vyrovnání časového nesouladu mezi příjmy a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie. K 31. prosinci 2018 byl čerpán úvěr ve výši 3 734 050 tis. Kč se splatností v lednu 2019.

K 31. 12. 2018 byl dále čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s., v částce 88 357 tis. Kč.

Náklady na úroky a poplatky vztahující se k zápůjčce a revolvingovému úvěru za roky 2019 a 2018 činily 24 634 tis. Kč a 44 590 tis. Kč. Poplatky jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v rámci položky Ostatních finančních nákladů.

Smlouva o revolvingovém úvěru obsahovala finanční ukazatel o minimální výši pohledávek k rozdílu úvěru a finančního majetku, který musí společnost dodržovat. K 31. prosinci 2018 společnost tyto podmínky dodržovala.

13. ČASOVÉ ROZLIŠENÍ PASIV

Výdaje příštích období zahrnují především položky související s výplatou podpory podporovaným zdrojům a na vypořádání odchylek a krátkodobého trhu a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Položky výdajů příštích období (v tis. Kč):

new loan agreement in its letter from August 2019. The Company's management expects the new loan agreement to be concluded under similar terms and conditions as the existing loan agreement.

As at 31 December 2018, the Company has been granted a syndicated revolving loan of up to TCZK 6,000,000 and an overdraft facility of up to TCZK 1,000,000 by Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., and Československá obchodní banka, a. s., the loans are used to offset the discrepancies in timing between income generated from and expenses paid for the support of promoted energy sources. As at 31 December 2018, the Company drew a loan of TCZK 3,734,050 that is due in January 2019.

As at 31 December 2018, the Company also drew an overdraft facility from Komerční banka, a.s., totalling TCZK 88,357.

Interest expense and fees relating to the loan and the revolving loan amounted to TCZK 24,634 in 2019 and TCZK 44,590 in 2018. Fees are reported in the income statement in other financial expenses.

The revolving loan agreement included a financial indicator of the minimum level of receivables to the loan amount less financial assets which the Company has to observe. As at 31 December 2018, the Company was in compliance with these covenants.

13. ACCRUALS

Accrued expenses include in particular items related to the disbursement of the support for promoted energy sources and the settlement of imbalances and the short-term market and are recognised in expense in the year in which they were incurred.

Items of accrued expenses (in TCZK):

	2019	2018
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	795 877	777 589
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu / Imbalances and short-term market settlement	35 349	20 260
Ostatní služby / Other Services	41 924	45 918
Výdaje příštích období / Accrued expenses	**873 150**	**843 767**

14. DERIVÁTY

Společnost má uzavřené smlouvy o derivátech.
K 31. prosinci 2019 společnost přecenila deriváty na reálnou hodnotu a kladné, resp. záporné reálné hodnoty derivátů jsou vykázány v jiných pohledávkách, resp. v jiných závazcích.

14. DERIVATIVES

The Company has entered into derivative contracts. As at 31 December 2019, the Company revalued the derivatives at fair value. Positive, of if appropriate negative, derivative values are reported in other receivables, or if appropriate in other liabilities.

V následující tabulce je uveden přehled nominálních částek a kladných a záporných reálných hodnot otevřených derivátů určených k obchodování k 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 (v tis. Kč):

The table below summarises nominal amounts and positive and negative fair values of derivatives held for trading as at 31 December 2019 and as at 31 December 2018 (in TCZK):

	2019			2018		
	Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value		Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value	
		Kladná Positive	Záporná Negative		Kladná Positive	Záporná Negative
Měnové kontrakty Foreign exchange contracts	-	-	-	-	-	-
Forwardy na nákup EUR Forwards for EUR purchase	60 104	45	-	29 725	-	-143
Deriváty určené k obchodování celkem Total derivatives held for trading	60 104	45	-	29 725	-	-143

Splatnost tří derivátů v celkové výši 60 104 tis. Kč (2 364 tis. EUR) je mezi 2. až 6. lednem 2020.

Three derivatives totalling TCZK 60,104 (TEUR 2,364) are maturing in the period between 2 January and 6 January 2020.

15. DAŇ Z PŘÍJMŮ

15. INCOME TAX

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

Tax expense calculation

	2019	2018
Zisk před zdaněním / Profit before tax	95 248	-58 345
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Differences between accounting and tax depreciation	9 249	5 699
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek / Establishment/release of provisions and adjustments	48 717	50 568
Ostatní nedaňové náklady / Other non-tax expenses	2 612	2 079
Zdanitelný příjem / Taxable income	155 826	1
Sazba daně z příjmu / Income tax rate	19%	19%
Daň / Tax	**29 607**	**0**
Úprava daně minulých let / Adjustment to income tax relating to previous years	0	53
Splatná daň / Current tax	29 607	53

Odloženou daň vyčíslila společnost následovně (v tis. Kč):

The structure of deferred tax is as follows (in TCZK):

	2019		2018	
Položky odložené daně Deferred tax items	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability
Rozdíl mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku / Difference between the net book and tax value of fixed assets	13 767	-	12 010	-
Rezervy soudní spory a na odměny statutárních orgánů, opravné položky k pohledávkám / Provisions for legal disputes and remuneration provided to the statutory bodies' members, adjustments to receivables	37 880	-	28 241	-
Odložená daň / Deferred tax	51 647	-	40 251	-

16. MAJETEK A ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 91 tis. EUR pronajímateli kancelářských prostor, v nichž sídlí. Dále společnost poskytuje na základě obchodního vztahu na trhu s plynem bankovní záruku provozovateli přepravní soustavy plynu společnosti NET4GAS, s.r.o., jejíž výše činila 244 000 tis. Kč k 31. prosinci 2019 a 267 000 tis. Kč k 31. prosinci 2018. Společnost poskytuje bankovní záruku NET4GAS, s.r.o., vždy s platností na kalendářní čtvrtletí.

Bankovní záruky poskytované subjekty zúčtování (subjekty účastnící se trhu s elektřinou a plynem), kterými jsou zajišťovány závazky vůči společnosti z titulu účasti na organizovaném krátkodobém obchodě a z titulu vypořádání odchylek činily 5 806 980 tis. Kč k 31. prosinci 2019 a 5 797 620 tis. Kč k 31. prosinci 2018.

Společnost je účastníkem několika správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem a několika soudních sporů týkajících se výplaty podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Jedná se zejména o spory s provozovateli distribučních soustav týkající se plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny za rok 2013. Dále se jedná o spory s výrobci energie z podporovaných zdrojů ohledně nárokované výše podpory. Společnost předpokládá, že v případě, kdy by spory prohrála, byly by případné výdaje uhrazeny z tržeb z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotace ze státního rozpočtu, případně z ceny za činnosti operátora trhu. Zveřejnění dalších informací o uvedených sporech nepovažuje Společnost za vhodné, neboť by mohla ohrozit strategii společnosti v těchto věcech. Společnost je přesvědčena, že všechna rizika společnosti související se soudními spory jsou v účetní závěrce odpovídajícím způsobem zohledněna.

16. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

The Company provides a bank guarantee of TEUR 91 to the lessor of the office premises where it has its registered office. It also provides a bank guarantee to the gas transmission system operator, NET4GAS, s.r.o., amounting to TCZK 244,000 as at 31 December 2019 and TCZK 267,000 as at 31 December 2018 based on the business relationship on the gas market. The bank guarantee is always provided on a quarterly basis.

Bank guarantees provided by the balance responsible parties (subjects participating in the electricity and gas market) which secure payables towards the Company arising from the participation in the organised short-term trade and the settlement of imbalances amounted to TCZK 5,806,980 as at 31 December 2019 and TCZK 5,797,620 as at 31 December 2018.

The Company is a party in several administrative proceedings conducted by the Energy Regulatory Office and in several legal disputes concerning the disbursement of promotion of electricity from renewable energy sources and payments of prices to cover costs related to the promotion of electricity. These disputes primarily include disputes with distribution system operators concerning payment of the price for the expenses connected with electricity promotion for 2013. They further include disputes with producers of electricity from promoted sources regarding the claimed amount of the support. The Company assumes that if it lost the actions, related expenses would be paid from revenues from the price paid to cover costs associated with the promotion of electricity and from the government subsidy and/or from the price for the market operator's activity. The Company does not consider it appropriate to disclose further information on these disputes as the possible disclosures may jeopardise the Company's strategy in respect of the disputes. The Company believes that all risks related to legal disputes have been adequately reflected in the financial statements.

17. OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

17. PERSONNEL EXPENSES

Structure of personnel expenses (in TCZK):

	2019		2018	
	Celkový počet zaměstnanců a členů orgánů Total number of employees and members of the Company's bodies	Členové řídicích a kontrolních orgánů Members of management and supervisory bodies	Celkový počet zaměstnanců a členů orgánů Total number of employees and members of the Company's bodies	Členové řídicích a kontrolních orgánů Members of management and supervisory bodies
Průměrný počet zaměstnanců a členů orgánů Average number of employees and members of the Company's bodies	73	18	71	20
Mzdy a odměny / Salaries and bonuses	64 315	28 540	58 626	27 413
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	20 064	7 901	18 436	7 824
Sociální náklady / Social expenses	2 770	342	1 719	353
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	87 149	36 783	78 781	35 590

Rozpis osobních nákladů orgánů společnosti (v tis. Kč):

Structure of personnel expenses of the Company's bodies (in TCZK):

	2019 Osobní náklady celkem Total personnel expenses	2018 Osobní náklady celkem Total personnel expenses
Řídicí orgány / Management	32 007	30 399
Kontrolní orgány / Supervisory bodies	4 776	5 191
Řídicí a kontrolní orgány / Management and supervisory bodies	36 783	35 590

18. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH

Společnost běžně prodává i nakupuje zboží a poskytuje i využívá služeb společnosti ČEPS, a.s., v nichž má majetkový podíl akcionář společnosti stát Česká republika prostřednictvím Ministerstva průmyslu a obchodu. V letech 2019 a 2018 dosáhl tento objem prodeje 9 318 003 tis. Kč a 7 612 417 tis. Kč a objem nákupu 1 115 999 tis. Kč a 2 867 363 tis. Kč.

18. RELATED PARTIES

As part of its regular business activities, the Company sells and purchases goods and provides services to and uses services of ČEPS, a.s., in which the Czech Republic as its shareholder holds an ownership interest through the Ministry of Industry and Trade. In 2019 and 2018, the volume of sale amounted to TCZK 9,318,003 and TCZK 7,612,417, respectively, and the volume of purchase amounted to TCZK 1,115,999 and TCZK 2,867,363, respectively.

Krátkodobé pohledávky za spřízněnými osobami k 31. prosinci (v tis. Kč):

Short-term receivables from related parties as at 31 December (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2019	2018
ČEPS, a.s.	56 356	25 169

Krátkodobé závazky, včetně finančního zajištění vůči spřízněným osobám, k 31. prosinci (v tis. Kč):

Short-term payables including financial security towards related parties as at 31 December (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2019	2018
ČEPS, a.s.	60 851	102 122

Dále společnost obdržela zápůjčku od Ministerstva financí – viz bod 12. V letech 2019 a 2018 činily úrokové náklady této zápůjčky 16 926 tis. Kč a 0 tis. Kč.

The Company also received a loan from the Ministry of Finance – see Note 12. In 2019 and 2018, interest expense on this loan amounted to TCZK 16,926 and TCZK 0, respectively.

19. VÝZNAMNÉ POLOŽKY ZISKŮ A ZTRÁT

19. SIGNIFICANT PROFIT AND LOSS ITEMS

Rozpis tržeb za prodej zboží a vlastních výrobků a služeb (v tis. Kč):

Revenues from goods and own products and services (in TCZK):

	2019		2018	
	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign
Tržby z vypořádání odchylek a denního trhu Revenues from the imbalances and day ahead spot market settlement	29 356 019	7 044 834	28 838 657	8 124 279
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	749 269	22 330	617 745	21 998
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Revenues from services of the Emission Trading Registry	8 748	24	8 901	28
Tržby za prodej zboží a služeb Revenue from products and services	30 114 036	7 067 188	29 465 303	8 146 305

Jiné provozní výnosy jsou tvořeny zejména cenou na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotací z prostředků státního rozpočtu na krytí nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

Other operating revenues comprise in particular the price paid to cover costs for the promotion of electricity and government subsidies to cover costs for the promotion of electricity and operational promotion of heat.

Jiné provozní náklady představují zejména úhrady nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu decentrální výroby elektřiny.

Other operating expenses comprise in particular payments to cover the promotion of electricity, operational promotion of heat and support of decentralised electricity generation.

Přehled výnosů a nákladů související s podporou podporovaných zdrojů energie (v tis. Kč):

Revenues and expenses relating to the support of promoted energy sources (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2019	2018
Cena na úhradu nákladů podpory / Price paid to cover costs for promotion of electricity	19 734 770	20 201 684
Dotace ze státního rozpočtu / Government subsidies	26 185 000	26 185 000
Časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce / Deferrals, estimated revenues, corrections	-72 357	-92 520
Pohledávka (+) / Závazek (-) vůči státnímu rozpočtu / Receivable from (+) / Liability to (-) the state budget	-308 812	77 988
Výnosy na úhradu nákladů podpory / Revenues to cover costs for promotion of electricity	**45 538 601**	**46 372 152**
Podpora formou zeleného bonusu / Green bonus incentives and compensations	29 797 598	29 111 608
Podpora formou povinného výkupu / Support of obligatory electricity purchase	15 546 065	16 925 175
Cena za činnost povinně vykupujícího / Cost of obligatory purchaser's activity	195 464	335 369
Náklady na výplatu nákladů podpory / Total costs for the promotion of electricity	**45 539 127**	**46 372 152**

V roce 2019 byla zrušena opravná položka k pohledávkám souvisejícím s úhradou nákladů podpory ve výši 526 tis. Kč, o tuto částku náklady související s podporou elektřiny převyšují výnosy.

Položka rozvahy „Jiné pohledávky" zahrnuje k 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018 pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny ve výši 6 546 250 tis. Kč a 6 546 250 tis. Kč. Dále položka rozvahy „Jiné pohledávky" zahrnuje k 31. prosinci 2018 pohledávku ve výši 77 988 tis. Kč z titulu nedostatku výnosů na pokrytí nákladů na podporu elektřiny za rok 2018.

Položka rozvahy „Stát-daňové závazky a dotace" zahrnuje k 31. prosinci 2019 závazek ve výši 230 824 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2019 ve výši 308 812 tis. Kč a z titulu nedostatku výnosů na pokrytí nákladů na podporu elektřiny za rok 2018 ve výši 77 988 tis. Kč a je vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu.

Za roky 2019 a 2018 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 650 tis. Kč a 650 tis. Kč ročně.

20. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (VIZ PŘÍLOHA)

Přehled o peněžních tocích byl zpracován nepřímou metodou.

Pro účely sestavení přehledu o peněžních tocích jsou peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty definovány tak, že zahrnují peníze v pokladně, peníze na cestě, peníze na bankovních účtech a další finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno a která mohou být snadno přeměněna v peněžní prostředky. Zůstatek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů je na konci účetního období následující:

In 2019, the adjustment to receivables relating to payment of the expenses on promotion of TCZK 526 was cancelled. The expenses relating to the promotion of electricity exceed the revenues by this amount.

The balance-sheet item "Other receivables" includes a receivable arising from the instalment of the government subsidy paid to cover costs for the promotion of electricity of TCZK 6,546,250 as at 31 December 2019 and TCZK 6,546,250 as at 31 December 2018. It further includes a receivable arising from insufficient revenues to cover the costs for promotion of electricity for 2018 of TCZK 77,988 as at 31 December 2018.

As at 31 December 2019, the balance-sheet item "Tax liabilities and subsidies" includes a liability of TCZK 230,824 arising from the return of the subsidy to the state budget. The liability comprises the surplus of revenues over expenses on the promotion of electricity for 2019 of TCZK 308,812 and the insufficiency of the revenues to cover the expenses on promotion of electricity for 2018 of TCZK 77,988 and it is settled in accordance with the conditions for drawing subsidies from the state budget.

In 2019 and 2018, fees paid to the statutory auditor for the statutory audit amounted to TCZK 650 and TCZK 650, respectively.

20. CASH FLOW STATEMENT (SEE APPENDIX)

The cash flow statement was prepared using the indirect method.

For the purposes of the cash flow statement, cash and cash equivalents are defined to include cash in hand, cash in transit, cash at the bank and other financial assets whose valuation can be reliably determined and that can be readily converted to cash. Cash and cash equivalents as at the year-end are as follows:

	Zůstatek k 31. 12. / Balance at 31/12	
	2019	2018
Krátkodobý finanční majetek / Short-term investments	0	699 810
Peněžní prostředky / Cash	7 791 040	3 659 635
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty / Cash and cash equivalents	7 791 040	4 359 445

21. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI

Společnost splatila Ministerstvu financí v lednu a únoru 2020 splátky v celkové výši 6 mld. Kč, poslední splátka ve výši 2 mld. Kč je splatná k 1. 4. 2020.

Společnost finalizuje jednání o uzavření nové smlouvy o zápůjčce s Ministerstvem financí, která bude účinná od 1. 4. 2020. Záměr uzavřít tuto novou smlouvu o zápůjčce vyjádřilo Ministerstvo financí písemně v roce 2019. Vedení společnosti očekává uzavření smlouvy za obdobných podmínek jako v případě aktuální smlouvy.

Dne 11. března 2020 prohlásila Světová zdravotnická organizace šíření nákazy koronaviru za pandemii a dne 12. března 2020 vyhlásila česká vláda nouzový stav. V reakci na potenciální závažnou hrozbu, kterou COVID – 19 představuje pro veřejné zdraví, přijaly orgány státní správy české republiky opatření k zastavení šíření pandemie. Bylo zavedeno omezení přeshraničního pohybu lidí, omezení vstupu pro cizince a dočasně se uzavřela některá průmyslová odvětví, s tím, že na další vývoj se čeká. Tato opatření nicméně významně neovlivnila rozsah činností v rámci energetického sektoru českého státu, jehož je Společnost součástí.

Rozšíření nákazy COVID-19 vyústilo ve výjimečnou situaci, která v současné době klade vysoké nároky na náš řídicí a kontrolní systém. V rámci procesu řízení kontinuity provozu je naší prioritou především ochránit zdraví našich zaměstnanců a zajištění procesů spojených s poskytováním našich služeb.

Na základě informací veřejně dostupných k datu, kdy byla tato účetní závěrka schválena ke zveřejnění, posoudilo vedení Společnosti řadu kritických, avšak reálných scénářů, podle kterých se pandemie může dál vyvíjet, a její možný dopad na účetní jednotku a ekonomické prostředí, ve kterém působí, včetně opatření již zavedených českou vládou. Vedení Společnosti zohlednilo skutečnost, že účetní jednotka působí v odvětví energetiky, které je součástí kritické infrastruktury České republiky, a posoudila i dostupnost kritických IT systémů vč. relevantní podpory ze strany dodavatelů. Výkonnost a ziskovost Společnosti není podstatně ovlivněna objemem zobchodovaných transakcí.

21. MATERIAL SUBSEQUENT EVENTS

In January and February 2020, the Company repaid instalments totalling BCZK 6 to the Ministry of Finance. The last instalment of BCZK 2 is due on 1 April 2020.

The Company has been finalising the negotiations on conclusion of a new loan agreement with the Ministry of Finance which will be effective from 1 April 2020. The Ministry of Finance has expressed its intention to conclude the new loan agreement in writing in 2019. The Company's management expects the new loan agreement to be concluded under similar terms and conditions as the existing loan agreement.

On 11 March 2020, the World Health Organisation declared the spread of the novel coronavirus COVID-19 a pandemic and on 12 March 2020 the Czech government declared a state of emergency. In response to the potential serious threat in the form of COVID – 19, the Czech state authorities have adopted measures to stop spreading of the pandemic. They have launched restrictions of the cross-border movement of people and restrictions in respect of foreigners entering the country and temporarily closed down some industries, expecting what the further development will bring. Nevertheless, these measures had no significant impact on the Czech energy sector to which the Company belongs.

The spreading of COVID-19 resulted in an exceptional situation which makes high demands on our management and control system. Within the process of managing the continuity of operation, it is our priority to primarily protect the health of our employees and ensure the processes connected with providing our services.

Based on the information publicly available as at the date of approval of these financial statements for disclosure, the Company's management has assessed a number of critical but real scenarios under which the pandemic may further develop and the possible impact of the pandemic on the entity and the economic environment in which it operates, including the measures which have already been adopted by the Czech government. In its assessment, the Company's management reflected the fact that the entity operates in the energy sector which is a part of the critical infrastructure of the Czech Republic and it also assessed the availability of the critical IT systems, including the relevant support from the suppliers. The performance and profitability of the Company is not significantly influenced by the volume of traded transactions.

S ohledem na dosavadní vývoj šíření nákazy a její vliv na chod a kontinuitu podnikání společnosti si nejsme vědomi jakéhokoliv dopadu na účetní závěrku za rok 2019 ani žádného zásadního dopadu ohrožující další fungování společnosti v roce 2020.

Kromě výše uvedených událostí nejsou vedení společnosti známé další významné události, které by měly vliv na účetní závěrku.

Sestaveno dne: 25. 3. 2020

With regard to the current development of spreading of COVID-19 pandemic and its impact on the operation and continuity of the Company's operations, we are not aware of any impact on the 2019 financial statements and any significant impact jeopardising the further operation of the Company in 2020.

Except for the above mentioned events, the Company's management is not aware of any other material events that would have any impact on the financial statements.

Prepared on: 25 March 2020

Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board

Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board

ORGANIZAČNÍ STRUKTURA K 31. 12. 2019
ORGANIZATIONAL STRUCTURE AS AT 31 DECEMBER 2019

Organizační schéma OTE, a.s., k 31. 12. 2019
Organizational Structure as at 31 December 2019

ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI
REPORT ON RELATED PARTIES

ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI OVLÁDAJÍCÍ OSOBOU A OSOBOU OVLÁDANOU A MEZI OVLÁDANOU OSOBOU A OSOBAMI OVLÁDANÝMI STEJNOU OVLÁDAJÍCÍ OSOBOU ZA ROK 2019

Zákon o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích) č. 90/2012 Sb., (dále též „ZOK") v ustanovení § 82 stanoví povinnost pro statutární orgán ovládané osoby vypracovat písemnou zprávu o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za uplynulé účetní období.

Společnost OTE, a.s., (dále jen OTE) byla založena státem Česká republika a podíl státu na vlastnických právech činí 100 %. Stát je tak jediným akcionářem a osobou ovládající (dále též ovládající osoba) a OTE je osobou ovládanou. Výkonem akcionářských práv je pověřeno Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Společnost OTE není kapitálově propojena s žádnou společností ovládanou stejnou ovládající osobou, není společníkem těchto osob.

Struktura vztahů dle § 82 odst. 2 písm. a) ZOK

Ovládající osoba (v souladu s § 74 ZOK)
Česká republika – Ministerstvo průmyslu a obchodu

Název	Ministerstvo průmyslu a obchodu
Sídlo	Na Františku 32, Praha 1, PSČ 110 00
IČO	47609109
Vztah k ovládané osobě	Jediným akcionářem a ovládající osobou společnosti OTE, a.s., ve smyslu § 74 ZOK je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv České republiky vykonává z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu.

REPORT ON RELATIONS BETWEEN THE CONTROLLING ENTITY AND THE CONTROLLED ENTITY AND BETWEEN THE CONTROLLED ENTITY AND ENTITIES CONTROLLED BY THE SAME CONTROLLING ENTITY FOR THE YEAR 2019

The Act on Business Companies and Cooperatives (Business Corporations Act) No. 90/2012 Coll., (Hereinafter referred to as the "BCA") stipulates in § 82 the obligation for the statutory body of the controlled entity to prepare a written report on relations between the controlling entity and the controlled entity; between the controlled entity and entities controlled by the same controlling entity for the previous accounting period.

OTE, a.s., (hereinafter OTE) was established by the Czech Republic and its share of ownership is 100%. The State is thus the sole shareholder and controlling entity (hereinafter also the controlling entity) and OTE is the controlled entity. The Ministry of Industry and Trade is entrusted with the exercise of shareholder rights.

OTE is not financially connected with any company controlled by the same controlling entity, is not a member of these persons.

The structure of relations in accordance with § 82 para. 2 point. a) ZOK

Controlling entity (in accordance with § 74 BCA)
Czech Republic - Ministry of Industry and Trade

Name	Ministry of Industry and Trade
Residence	Na Františku 32, Praha 1, PSČ 110 00
CRN	47609109
Relationship to the Controlled Entity	The sole shareholder and controlling entity of OTE, a.s., within the meaning of Section 74 of the BCA is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights of the Czech Republic is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the state.

Ovládaná osoba (v souladu s § 74 ZOK)

OTE, a.s.

Název	OTE, a.s.
Sídlo	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 186 00
IČO	26463318

Osoby se smluvním vztahem s OTE ovládané stejnou ovládající osobou

(v souladu s § 82 ZOK)

ČEPS, a.s.

Název	ČEPS, a.s.
Sídlo	Elektrárenská 774/2, Praha 10, PSČ 101 52
IČO	25702556
Vztah k ovládané osobě	Osoba ovládaná stejnou ovládající osobou se vzájemnými smluvními vztahy

Controlled entity (in accordance with § 74 BCA)

OTE, a.s.

Name	OTE, a.s.
Residence	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 186 00
CRN	26463318

Persons with a contractual relationship with OTE controlled by the same controlling entity

(in accordance with Section 82 of the BCA)

ČEPS, a.s.

Name	ČEPS, a.s.
Residence	Elektrárenská 774/2, Praha 10, PSČ 101 52
CRN	25702556
Relationship to the Controlled Entity	A person controlled by the same controlling entity with mutual contractual relations

Organizační schéma popisující strukturu vztahů dle § 82 ZOK

Organizational chart describing the structure of relationships according to § 82 of the Act

Úloha ovládané osoby dle § 82 odst. 2 písm. b) ZOK, způsob a prostředky ovládání dle § 82 odst. 2 písm. c) ZOK

Ovládaná osoba má od svého vzniku dne 2. 7. 2001 jediného akcionáře, kterým je stát, tj. Česká republika. Práva akcionáře v ovládané osobě jménem státu vykonává vládou písemně pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva, kterým je Ministerstvo průmyslu a obchodu. K ovládání dochází prostřednictvím rozhodování jediného akcionáře v působnosti valné hromady ovládané společnosti. Ovládaná osoba má tříčlenné představenstvo, které je voleno a odvoláváno dozorčí radou. Členové dozorčí rady společnosti jsou voleni rozhodnutím jediného akcionáře při výkonu působnosti valné hromady. Dozorčí rada má šest členů. OTE je držitelem licence na činnosti operátora trhu podle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon – EZ), a vykonává rovněž činnosti, které jí jako držiteli licence na činnosti operátora trhu přísluší dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, a zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Přehled jednání dle § 82 písm. d) ZOK

V účetním období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019 nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích a družstvech (zákon o obchodních korporacích).

OTE je v běžném obchodním styku se společností ovládanou stejnou ovládající osobou uvedenou níže v seznamu a má s touto společností uzavřeny smlouvy, které vyplývají z energetického zákona č. 458/2000 Sb., v platném znění a souvisejících právních předpisů.

Smlouvy odpovídají běžnému obchodnímu styku a nebyly uzavřeny za jiných než obvyklých podmínek, žádná z osob dle odstavce 1) § 82 zákona o obchodních korporacích nemá žádné zvláštní výhody, které by vyplývaly z tohoto spojení. Jiné právní úkony nebo jiná opatření v zájmu těchto osob nebyly učiněny, ani na jejich popud přijaty nebo uskutečněny ze strany OTE. Uvedené osoby neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily OTE majetkovou újmu či výhodu, popř. ze kterých by plynuly pro OTE rizika.

The role of the controlled entity pursuant to § 82 para. 2, point b) BCA, method and means of control according to § 82 para. 2 point c) BCA

Since its incorporation on 2 July 2001, the controlled entity has the sole shareholder, ie the Czech Republic. The rights of the shareholder in the controlled entity on behalf of the state are exercised by an employee of the Founding Ministry authorized by the Government in writing, which is the Ministry of Industry and Trade. Control is exercised through the decision of the sole shareholder in the competence of the general meeting of the controlled company. The controlled entity has a three-member Board of Directors, which is elected and removed by the Supervisory Board. The members of the Supervisory Board are elected by the decision of the sole shareholder in the exercise of the powers of the General Meeting. The Supervisory Board has six members. OTE is licensed to market operator under the Act no. 458/2000 Coll., on business conditions and public administration in the energy sectors and amending certain acts (the Energy Act - EA), and also conducts activities as a license holder for the market operator which fall under under Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, and Act No. 383/2012 Coll., on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances.

List of negotiations according to § 82 point d) BCA

In the accounting period from 1 January 2019 to 31 December 2019, no negotiations were conducted within the meaning of Section 82 para. 1, point (d) of Act no. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Cooperatives (Business Corporations Act).

OTE is in the ordinary course of business with a company controlled by the same controlling entity listed below and has concluded contracts with the company resulting from the Energy Act No. 458/2000 Coll., as amended and related legislation.

Contracts correspond to normal business relations and were not concluded under other than usual conditions, none of the persons under paragraph 1) § 82 of the Business Corporations Act has any special advantages that would result from this concentration. Other legal acts or other measures in the interest of these persons have not been taken, nor have they been taken or carried out by OTE. These persons did not take any legal acts or measures that would cause property damage or an advantage to OTE or which would result in risks for OTE.

Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2019 mezi osobami ovládanými stejnou ovládající osobou dle § 82 odst. 2 písm. e) ZOK

ČEPS, a.s.

- smlouva o zúčtování odchylek ze dne 29. 3. 2003 a její dodatky;
- smlouva o provozování vyrovnávacího trhu s regulační energií ze dne 22. 12. 2003, která byla dne 25. 10. 2019 ze strany ČEPS, a.s., vypovězena z důvodu uplatňování nařízení EK 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice, konkrétně čl. 16(1), 19 a 25(1);
- smlouva o předávání údajů pro zúčtování odchylek ze dne 5. 1. 2004 a její dodatek;
- smlouva o předávání údajů o regulační energii ze dne 5. 1. 2004 a její dodatek;
- smlouva o vystavování dokladů ze dne 17. 4. 2009;
- smlouva o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou ze dne 3. 10. 2010 a její dodatky;
- smlouva o vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky a nákladů na regulační energii ze dne 15. 12. 2015 nahradila původní smlouvu ze dne 19. 12. 2006, včetně dodatků;
- smlouva o vzájemné spolupráci při organizování přeshraničního denního trhu s elektřinou formou implicitních aukcí (bilaterální smlouva) ze dne 10. 9. 2012 a její dodatek, jejímž předmětem je vypořádání výsledného přeshraničního přenosu elektřiny, který je výstupem z provozování propojených denních trhů – 4M Market Coupling;
- smlouva o 4M Market Coupling (multilaterální smlouva) ze dne 13. 11. 2014 a její dodatek, jejímž předmětem jsou spolupráce, koordinace a výměna dat nutná k provozu a rozvoji společného řešení a postupů pro propojení denních trhů s elektřinou v České republice, Slovensku, Maďarsku a Rumunsku. Jde o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- smlouva pro návrh a implementační fázi propojení denních trhů střední a východní Evropy dle metody FB pro výpočet přeshraničních kapacit ze dne 22. 6. 2016, jejímž předmětem jsou úprava práv a povinností mezi stranami projektu NWE-CEE FB MC a závazek spolupracovat na vývoji a implementaci procesu přeshraničního přenosu elektřiny metodou FB pro výpočet přeshraničních kapacit. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami regionu CEE;
- rámcová smlouva o zajištění služeb projektové kanceláře ze dne 31. 5. 2017, jejímž předmětem je popis služeb a povinností projektové kanceláře projektu CEE FB MC, které vykonává externí společnost. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami

Overview of agreements between entities controlled by the same controlling entity for 2019 pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter e) of BCA

ČEPS, a.s.

- Agreement on settlement of imbalances dated 29 March 2003 and its amendments;
- Agreement on the operation of the balancing market with regulating energy dated 22 December 2003, which was terminated by ČEPS, a.s., on 25 October 2019 due to the application of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing, in particular Articles 16 (1), 19 and 25 (1);
- Agreement on submission of data for the settlement of imbalances dated 5 January 2004 and its amendment;
- Agreement on submission of data on regulating energy dated 5 January 2004 and its amendment;
- Agreement on issuing documents dated 17 April 2009;
- Agreement on access to the organized short-term electricity market dated 3 October 2010 and its amendments;
- Agreement on settlement of differences arising from the settlement of costs of imbalances and costs of regulating energy of 15 December 2015 replaced the original agreement of 19 December 2006, including amendments;
- Agreement on mutual cooperation in the organization of the cross-border day-ahead electricity market in the form of implicit auctions (bilateral agreement) dated 10 September 2012 and its amendment concerning the settlement of the resulting cross-border electricity transmission which is output from the operation of the interconnected day-ahead markets - 4M Market Coupling;
- Agreement on 4M Market Coupling (Multilateral Agreement) dated 13 November 2014 and its amendment concerning cooperation, coordination and data exchange necessary for the operation and development of common solutions and procedures for the interconnection of day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania. This is a multilateral agreement between the relevant market operators and the transmission system operators;
- Contract for the design and implementation phase of the Central and Eastern European day-ahead market interconnection according to the FB method for the calculation of cross-border capacities of 22 June 2016, whose subject matter is to regulate rights and obligations between the parties of the NWE-CEE FB MC project and a commitment to cooperate in the development and implementation of the FB process for the cross-border capacity transfer. It is a multilateral agreement between market operators and the transmission systems of the CEE region;
- Framework contract for the provision of services of the project office dated 31 May 2017, whose subject matter is the

regionu CEE na straně jedné a projektovou kanceláří na straně druhé;
- konzultační smlouva se společností E-bridge ze dne 25.10 2018, jejímž předmětem je poskytování služeb projektového řízení, organizace a podpory při testování v projektu LIP 15 (projekt propojení vnitrodenních trhů). Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami;
- smlouva o provozu Single Intraday Coupling ze dne 30. 5. 2018, která představuje hlavní smlouvu pro provoz a další rozvoj jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou v EU, a to v rámci projektu Cross-border IntraDay (XBID). Smluvní strany této smlouvy tvoří organizátoři trhu a přenosové soustavy napříč celou EU. Cílem smlouvy je regulovat veškeré klíčové aspekty spolupráce mezi zapojenými subjekty;
- smlouva uzavřená mezi OTE a ČEPS dle nařízení CACM ze dne 10. 7. 2019 (agreement on shipping agent designation on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames), na jejímž základě bude ČEPS v rámci propojených trhů s elektřinou vystupovat v roli převodního zprostředkovatele při výměnách energie mezi ČR a okolními nabídkovými zónami;
- smlouva o vypořádání přeshraničního přenosu elektřiny v rámci implicitní alokace na denním a vnitrodenním trhu s elektřinou ze dne 14. 11. 2019;
- smlouva Project Management Office (PMO) zajišťující služby projektového manažera pro společný XBID projekt TSOs a NEMOs ze dne 1. 1. 2019;
- smlouva Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) ze dne 28. 3. 2019, která představuje hlavní smlouvu pro provoz a další rozvoj jednotného denního trhu s elektřinou v EU (SDAC) a integruje tak smluvně projekty 4M MC a MRC. Zavádí společné postupy pro nejvyšší rozhodování, pro sdílení nákladů, pro přístup nových členů, apod.;
- smlouva Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) se společností JAO S.A. z 28. 3. 2019, která upravuje specifikaci a rozsah služeb zejména v oblasti fakturace, rozpočtu a centrálního smluvního subjektu, které pro projekt SDAC společnost JAO provádí;
- prohlášení o důvěrnosti pro společnost Energy Community v rámci spolupráce NEMOs a TSOs v projektu SDAC.

OTE nemá žádné jiné smluvní vztahy s dalšími osobami, ve kterých výkon akcionářských práv České republiky vykonává z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu.

description of the services and duties of the project office of the CEE FB MC project performed by an external company. It is a multilateral agreement between market operators and the transmission systems of the CEE region on the one hand and the project office on the other;
- Consultation contract with E-bridge dated 25 October 2018, whose subject matter is the provision of project management, organization and testing support services in LIP 15 (Local Implementation Project). It is a multilateral agreement between market operators and transmission systems;
- Single Intraday Coupling operation contract of 30 May 2018, which is the main contract for the operation and further development of the single intra-day electricity market in the EU under the Cross-border IntraDay (XBID) project. The parties to this contract are market and transmission system operators throughout the EU. The aim of the contract is to regulate all key aspects of cooperation between the actors involved;
- Contract concluded between OTE and ČEPS pursuant to CACM Regulation of 10 July 2019 (agreement on shipping agent design on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames), on the basis of which ČEPS will perform in the interconnected electricity markets as a transfer agent in energy exchanges between the Czech Republic and the surrounding supply zones;
- Contract on the settlement of cross-border transmission of electricity within the implicit allocation on the day-ahead and intra-day electricity market of 14 November 2019;
- Project Management Office (PMO) contract providing project manager services for the joint XBID project TSOs and NEMOs dated 1 January 2019;
- The Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) of 28 March 2019, which is the main agreement for the operation and further development of the EU Single Day Electricity Market (SDAC), thus integrating contractually 4M MC and MRC projects. It establishes common procedures for highest decision-making, cost sharing, access for new members, etc.;
- Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) with JAO S.A. of 28 March 2019, which regulates the specification and scope of services, in particular in the area of invoicing, budget and central contracting entity, which is performed by JAO for the SDAC project;
- Declaration of Confidentiality for Energy Community under NEMOs and TSOs in SDAC.

OTE has no other contractual relations with other entities in which the exercise of shareholder rights of the Czech Republic is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the State.

S ostatními společnostmi působícími v sektoru energetiky ovládanými státem Českou republikou, ve kterých výkon akcionářských práv České republiky nevykonává Ministerstvo průmyslu a obchodu, je OTE v běžném obchodním styku a má s nimi uzavřeny obchodní smlouvy, které vyplývají ze:

- zákona č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) v platném znění a z příslušných vyhlášek,
- zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů v platném znění,
- zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v platném znění.

V oblasti elektroenergetiky se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o předávání údajů,
- o zúčtování regulační energie,
- o předávání údajů o regulační energii,
- o přístupu na vyrovnávací trh,
- o přístupu do CS OTE,
- o vyrovnání plateb za úhradu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupních cen.

V oblasti plynárenství se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o předávání údajů,
- o přístupu do CS OTE.

Jako správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá OTE s obchodními partnery smlouvu:

- o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Výše uvedené smlouvy neposkytují OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích. Ceny účtované v oblasti elektroenergetiky a plynárenství jsou ceny regulované Energetickým regulačním úřadem a v souladu s jeho platnými cenovými rozhodnutími. Ceny účtované v oblasti rejstříku obchodování s povolenkami jsou schváleny výborem rejstříku složeným z pracovníků Ministerstva životního prostředí a pracovníků OTE a jsou zveřejněny na internetových stránkách OTE v ceníku, který je přílohou smlouvy o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

With other companies operating in the energy sector controlled by the State of the Czech Republic, in which the exercise of the Czech Republic's shareholder rights is not exercised by the Ministry of Industry and Trade, OTE is in the ordinary course of trade and has concluded business contracts with them resulting from:

- Act No 458/2000 Coll., (The Energy Act), as amended and from the relevant decrees,
- Act No 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources and amending certain acts, as amended,
- Act No 383/2012 Coll., on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances, as amended

In the electricity sector, the following types of contracts are involved:

- on settlement of imbalances,
- on access to the short-term electricity market,
- on the transmission of data,
- Regulatory energy clearing,
- on the transmission of regulatory energy data,
- on access to the balancing market,
- on access to CS OTE,
- on the settlement of payments for the payment of support for the production of electricity from renewable energy sources in the form of feed-in tariffs.

In the gas sector, the following types of contracts are involved:

- on settlement of imbalances,
- on the transmission of data,
- on access to CS OTE.

As the registry administrator of greenhouse gas emission allowance trading, OTE concludes a contract with its trading partners:

- on the opening and maintenance of an account in the register for greenhouse gas emission allowance trading.

The above contracts do not provide OTE with any special advantages, disadvantages or risks within the meaning of Section 82 (4) of the Business Corporations Act. Prices charged in the electricity and gas sectors are prices regulated by the Energy Regulatory Office and in accordance with its applicable pricing decisions. The prices charged in the registry of allowances trading are approved by the Registry Committee composed of employees of the Ministry of the Environment and OTE workers and are published on the OTE website in the price list attached to the contract on opening and maintaining an account in the registry for greenhouse gas emission allowance trading

Mezi OTE a Ministerstvem financí byla uzavřena Smlouva o zápůjčce ze dne 1. 3. 2019 pro účely financování výplaty podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., jejíž podmínky jsou pro OTE výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek. Jiné výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích z dané smlouvy neplynou.

Zpráva o vztazích byla vypracována v souladu s ustanovením § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), v platném znění, za poslední účetní období, tj. od 1. 1. do 31. 12. 2019. Tato zpráva bude předložena k přezkoumání dozorčí radě společnosti a auditorovi, který provede ověření účetní závěrky a výroční zprávy ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Zpráva je součástí výroční zprávy podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, a bude zveřejněna v zákonné lhůtě uložením do sbírky listin, která je součástí obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

V Praze dne 25. 3. 2020

Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board

Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board

For the purpose of financing the payments of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., a Loan Agreement dated 1 March 2019 was concluded between OTE and the Ministry of Finance, the terms of which are more favorable to OTE than would be the case under a market-based loan. Other advantages, disadvantages or risks within the meaning of Section 82 (4) of the Business Corporations Act do not result from the given contract.

The Report on Relations was prepared in accordance with the provisions of Section 82 of Act No. 90/2012 Coll., on Companies and Cooperatives (Business Corporations Act), as amended, for the last accounting period, ie from 1 January to 31 December 2019. This report will be submitted for review to the Company's Supervisory Board and to the auditor who will verify the financial statements and the annual report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., on Accounting.

The report is part of the annual report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., on Accounting, and will be published within the statutory period by depositing it in the Collection of Documents, which is part of the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague.

Prague, 25 March 2020

POSKYTOVÁNÍ INFORMACÍ DLE ZÁKONA Č. 106/1999 Sb., O SVOBODNÉM PŘÍSTUPU K INFORMACÍM
PROVISION OF INFORMATION PURSUANT TO ACT NO. 106/1999 COLL., ON FREE ACCESS TO INFORMATION

Podle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím vycházela společnost OTE až do roku 2019 z toho, že nebyla povinným subjektem dle uvedeného zákona. Tento výklad byl podpořen některými nálezy Ústavního soudu týkajících se jiných společností se státní účastí, jakož i průběhem jediného soudního řízení, ve kterém žadatel o informaci, konkrétně spolek Oživení, o.s., napadl zamítavý postoj OTE k poskytnutí informací. Zejména se jednalo o rozsudek Nejvyššího správního soudu ze dne 12. 12. 2017, č. j. 7 As 311/2017-39. Tento rozsudek byl však zrušen nálezem Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019 č.j. II. ÚS 618/18, ze kterého vyplývá, že OTE, a.s., je povinným subjektem při poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím. Tato skutečnost však nic nemění na povinnosti OTE chránit chráněné informace dle zákona č. 458/2000 Sb., zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), jakož i obchodní tajemství dle zákona č.89/2012 Sb., občanský zákoník.

According to Act No. 106/1999 Coll., on Free Access to Information, until 2019 OTE assumed that it was not an obliged entity pursuant to the Act. This interpretation was supported by some of the Constitutional Court's findings concerning other state-owned companies and by the course of a single legal proceeding in which the applicant for information, namely Oživení, o.s., Challenged OTE's refusal to provide information. In particular, it was the judgment of the Supreme Administrative Court of 12 December 2017, ref. 7 As 311 / 2017-39. However, this judgment was set aside by judgment of the Constitutional Court of 2 April 2019, ref. II. ÚS 618/18, which implies that OTE, a.s., is an obliged entity in providing information pursuant to Act No. 106/1999 Coll., on Free Access to Information. However, this does not change OTE's obligation to protect proprietary information pursuant to Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and the Exercise of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as well as trade secrets pursuant to Act 89 / 2012 Coll., Civil Code.

S ohledem na povinnost uvedení informací o poskytování údajů ve výroční zprávě uvádíme níže povinné informace:

- V průběhu roku 2019 byly podány celkem 2 žádosti o poskytnutí informací dle zákona č. 106/1999 Sb. Obě žádosti byly odmítnuty s odkazem na to, že se jednalo o chráněné informace dle energetického zákona (požadovány byly informace evidované v systému CS OTE týkající se výhradně soukromých subjektů, konkrétně množství vyrobené elektřiny v konkrétních elektrárnách v určených obdobích). Ohledně žádostí o informace podaných v průběhu roku 2019, které byly ze strany OTE zamítnuty, nedošlo k napadení tohoto zamítnutí ani způsoby předvídanými zákonem č. 106/1999 Sb., ani v soudním řízení.
- Pro úplnost je však třeba uvést, že o původní žádosti spolku Oživení, o. s., z roku 22. 9. 2016 bylo soudně rozhodnuto až v průběhu roku 2019, jedná se jednak o výše zmíněný nález Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019 č.j. II. ÚS 618/18 a návazný rozsudek Městského soudu v Praze č. j. 8 A 215/2016- 97 ze dne 22. 10. 2019, který již vycházel z toho, že OTE, a.s., je povinným subjektem dle zákona č. 106/1999 Sb. S ohledem na to, že Městský soud v Praze zároveň nevyhodnotil poskytovanou informaci jako obchodní tajemství, byla příslušná informace, resp. celé znění konkrétní smlouvy z roku 2004 se začerněním toliko osobních údajů, žadateli dopisem ze dne 22. 11. 2019 poskytnuta.
- Dále OTE uvádí, že v průběhu roku 2019 nedošlo k žádné stížnosti na jeho postup při vyřizování stížností, ani nebyla poskytnuta žádná licence k poskytovaným informacím.
- Pro úplnost uvádíme citaci zásadního závěru z výše zmíněného nálezu Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019 č.j. II. ÚS 618/18:
  - *„Za této situace Ústavní soud dospívá k závěru, že platí právní názor, podle kterého je veřejnou institucí podle zákona o svobodném přístupu k informacím jakákoliv obchodní společnost, jejímž stoprocentním vlastníkem je stát, případně veřejnoprávní korporace. K tomuto závěru je veden nyní rozhodující senát zejména následujícími úvahami."*

With regard to the obligation to provide information on the provision of data in the annual report, we present the mandatory information below:

- In the course of 2019, a total of 2 requests for information pursuant to Act No. 106/1999 Coll. Both applications were refused with reference to the fact that it was protected information under the Energy Act (information required in the CS OTE system concerning exclusively private entities, specifically the amount of electricity generated in specific power plants in specified periods was required). Regarding the requests for information submitted in the course of 2019, which were rejected by OTE, this refusal was not challenged either in the manner foreseen by Act No. 106/1999 Coll., or in court proceedings.
- For the sake of completeness, however, it should be noted that the original application of the association Oživení, os from 22 September 2016 was decided in court only in the course of 2019; . II. ÚS 618/18 and the related judgment of the Municipal Court in Prague No. 8 A 215 / 2016- 97 of 22 October 2019, which was already based on the fact that OTE, a.s., is an obliged entity pursuant to Act No. 106/1999 Coll. Given that the Municipal Court in Prague also did not evaluate the information provided as a trade secret, the relevant information, respectively. the entire wording of a specific contract of 2004 with blackening of only personal data was provided to the applicant by letter dated 22 November 2019.
- Furthermore, OTE states that during 2019 there were no complaints about its handling of complaints, nor was any license granted to the information provided.
- For the sake of completeness, we quote the fundamental conclusion of the aforementioned Judgment of the Constitutional Court of 2 April 2019, ref. II. ÚS 618/18:
  - *„In this situation, the Constitutional Court concludes that there is a legal opinion according to which a public institution under the Freedom of Information Act is any commercial company wholly owned by the state or a public corporationThis conclusion is now taken by the Chamber of Appeal, in particular by the following considerations."*

- Návazně citujeme z rozsudku Městského soudu v Praze č. j. 8 A 215/2016 - 97 ze dne 22. 10. 2019:
  - *Soud proto souhlasí se žalobcem, že celá smlouva by neměla být bez dalšího předmětem obchodního tajemství, a pokud ji tedy žalovaná neposkytla z tohoto důvodu, aniž by to náležitě odůvodnila, je její rozhodnutí nepřezkoumatelné pro nedostatek důvodů.*
- S ohledem na výše uvedené skutečnosti OTE, a.s., nevznikly v průběhu roku žádné procesní náklady týkající se žádostí o informace podaných v průběhu roku 2019. S ohledem na řízení o výše uvedené žádosti z roku 2016 vznikla společnosti OTE, a.s., povinnost k úhradě nákladů řízení úspěšné straně ve výši 19 456,- Kč, dále náklady na službu právního zastoupení ve výši 23 793,- Kč bez DPH, náklady na vlastní administrativní činnost včetně mzdových výdajů na zaměstnance OTE, a.s., byla s ohledem na rozsah této činnosti, jakož i externí právní zastoupení, v daném období zanedbatelná.

V Praze dne 28. 2. 2020

Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board

Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board

- Consequently, we quote from the judgment of the Municipal Court in Prague No. 8 A 215/2016 - 97 of 22 October 2019:
  - *The Court therefore agrees with the plaintiff that the entire contract should not be subject to commercial secrecy without further reasoning and if, therefore, the defendant has not provided it for that reason without duly substantiating it, its decision is not reviewable for lack of reasons.*
- In view of the above, OTE, a.s., no procedural costs were incurred during the year in respect of requests for information submitted during 2019. With regard to the proceedings on the above application from 2016, OTE, a.s., was obliged to cover the costs of the successful party in the amount of CZK 19,456, costs of legal representation service in the amount of CZK 23,793, - excl. VAT, costs of own administrative activities including wage costs of OTE employees was negligible in the period under consideration, given the scope of this activity as well as external legal representation.

Prague, 28 February 2020

REJSTŘÍK POJMŮ A ZKRATEK
INDEX OF TERMS AND ABBREVIATIONS

Zkratka	Význam
4M MC	Propojení denních trhů mezi Českou republikou, Slovenskem, Maďarskem a Rumunskem
ACER	Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
AIB	Asociace vydavatelských subjektů (Association of Issuing Bodies)
AMM	systém inteligentního měření – Smart Metering System
BOZP	Bezpečnost a ochrana zdraví při práci
CACM	Nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení
CEER	Rada evropských energetických regulátorů (The Council of European Energy Regulators)
CEP	Čistá energie pro všechny Evropany
CORE	Region zahrnující CEE a CWE, včetně hranic s Rumunskem a Chorvatskem
CS OTE	Centrální systém operátora trhu, CS OTE zahrnuje CDS i IS OTE
CWE	Region středozápadní Evropy (Central West Europe)
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s.
ČNB	Česká národní banka
ČR/CZ	Česká republika
DS	Distribuční soustava
DPH	Daň z přidané hodnoty
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
DZ	Druhotné zdroje
EECS	Evropské elektronické certifikační schéma (European Electricity Certificate Scheme)
EK	Evropská komise
EP	Evropský parlament
ERÚ	Energetický regulační úřad
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky
EU	Evropská unie

Abbreviation	Meaning
4M MC	Day-ahead markets coupling among the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania
ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
AIB	Association of Issuing Bodies
AMM	Smart Metering System
AS	Ancillary services
BCA	Business Corporations and Cooperations Act No.90/2012 Coll (hereinafter the Business Corporations Act)
BRP	Balance Responsible Party/Parties as defined in the Energy Act (EA)
CACM	Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management
CEER	The Council of European Energy Regulators
CEP	Clean energy for all Europeans
CHP	Combined heat and power
CORE	Capacity calculation region including CEE and CWE and borders with Romania and Croatia
CRN	Company Registration Number
CS OTE	Central System of the Market Operator; CS OTE is comprised of CDS and IS OTE
CWE	Central West Europe
ČEPS	ČEPS, a.s., electricity transmission system operator
CNB	Czech National Bank
ČR/CZ	Czech Republic
DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
DS	Distribution system
DSO	Distribution system operator
EA	Energy Act, Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts, as amended
EC	European Commission
EECS	European Electricity Certificate Scheme
EP	European Parliament

Zkratka	Význam
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)
EZ	Energetický zákon, zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
EZP	Evidence záruk původu
FB/FBA	Flow based alokace – metoda alokace přeshraničních kapacit respektující fyzické rozložení toků
FVE	Fotovoltaická elektrárna
GDPR	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679) / General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
ISMS	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System – ISMS)
ITL	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí
KVET	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla
LNG	Stlačený zemní plyn
MC	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator plan)
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
MRC	Multi-Regional Coupling – Propojení denních trhů s elektřinou regionů CWE, NWE, SWE, IBWT
MZ	Ministerstvo zemědělství
MŽP	Ministerstvo životního prostředí
NAP SG	Národní akční plán, chytré sítě – National Action Plan – Smart Grid
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou
NTC	zúčtovací metoda pro síťové přenosové kapacity - Net Transpission Capacity
OPM	Odběrné/předávací místo
OTE	Společnost OTE, a.s.
OTE-COM	Zkratka pro obchodní platformu OTE

Abbreviation	Meaning
ERO	Energy Regulatory Office
ES/ES ČR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
EU	European Union
EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
EUA	EU Allowance
EZP	Registry of guarantees of origin
FB/FBA	Flow based allocation – method of cross-border capacity allocation observing physical distribution of flows
GDPR	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
IM	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
ISMS	Information Security Management System
ITL	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
LNG	Liquefied natural gas
LP	Load profiles
MA	Ministry of the Agriculture
MC	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
MCO plan	Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling
ME	Ministry of the Environment
MIT	Ministry of Industry and Trade
MRC	Multi-Regional Coupling – coupling of day-ahead electricity markets in the CWE, NWE, SWE, IBWT
NAP SG	National Action Plan for Smart Grids
NEMO	Nominated electricity market operator
NTC	Net Transfer Capacity
OTE	OTE, a.s., electricity and gas market operator
OTE-COM	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
PCR	Price Coupling of Regions – solution for coupling of day-ahead electricity markets
PDT	Point of delivery/transfer
PVP	Photovoltaic power plant
Registry	Registry for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading
REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency
RES	Renewable energy sources

Zkratka	Význam
OZE	Obnovitelné zdroje energie
PCR	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
POZE	Podporované zdroje energie
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)
PpS	Podpůrné služby
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti
SDAC	jednotné propojení denních trhů/Single Day-Ahead Coupling
SIDC	projekt - jednotné přeshraniční propojení vnitrodenního trhu (Cross-border Intraday)
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)
TDD	Typové diagramy dodávek
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
XBID	Přeshraniční vnitrodenní propojení (Cross-border Intraday)
zákon o POZE	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie

Abbreviation	Meaning
SDAC	Single Day-Ahead Coupling
Sec. S	Secondary sources
SES	Supported energy sources
SES Act	Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources
SIDC	uniform cross-border interconnection of the intra-day market (Cross-border Intraday Coupling)
SZ	Balance responsible party as defined by the Energy Act (EA)
TDD	Type supply diagrams
TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
VAT	Value added tax
XBID	Cross-border Intrady Coupling

Ostatní pojmy a zkratky jsou vysvětleny v textu.

IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE
IDENTIFICATION AND CONTACT DETAILS

Obchodní firma (název)	OTE, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telefon	+420 234 686 100
E-mail	ote@ote-cr.cz
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz
Bankovní spojení	195582760247/0100
IČO	26463318
DIČ	CZ26463318
Registrace	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260
Základní kapitál	500 mil. Kč
Právní řád	České republiky
Právní předpis	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb. a zákon č. 219/2000 Sb., o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích
Právní forma	akciová společnost
Datum založení	18. 4. 2001 Založena na dobu neurčitou
Datum vzniku	2. 7. 2001

Company name	OTE, a.s.
Headquarters	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telephone number	+420 234 686 100
E-mail	ote@ote-cr.cz
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz
Bank account	195582760247/0100
CRN	26463318
VAT Reg No	CZ26463318
Registration	Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, Section B, File 7260
Basic capital	CZK 500 million
Legal order	Czech Republic
Law regulation	Commercial Code No. 513/1991 Coll. and Act No. 219/2000 Coll., on the Property of the Czech Republic and its Acting in Legal Relationships
Legal form	joint-stock company
Date of establishment	18 April 2001 Established for an indefinite period
Creation date	2 July 2001

FSC www.fsc.org MIX Papír z odpovědných zdrojů FSC® C137584

© 2020 OTE, a.s.
Design a produkce • Design and production: KUKLIK.CZ, s. r. o.

OTE

www.ote.cz